СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Нижний Новгород 2020

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год)	22401.СТ-ПСТ.000.000
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год)	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	22401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	22401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	22401.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	22401.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	22401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Инструкция пользователя»	22401.ОМ-ПСТ.003.001
Приложение 2 «Руководство администратора»	22401.ОМ-ПСТ.003.002
Приложение 3 «Гидравлические характеристики участков тепловых сетей»	22401.ОМ-ПСТ.003.003
Приложение 4 «Графическая часть»	22401.ОМ-ПСТ.003.004
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	22401.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	22401.ОМ-ПСТ.004.001

Наименование документа	Шифр
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	22401.ОМ-ПСТ.006.000
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии»	22401.ОМ-ПСТ.007.000
Приложение 1 «Графическая часть»	22401.ОМ-ПСТ.007.001
Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей»	22401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	22401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»	22401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	22401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	22401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	22401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр проектов схемы теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.018.000

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц 12
Перечень рисунков 19
Введение 21
1 Общая часть 22
1.1 Территория и климат 22
1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения 23
1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения 23
1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии 29
1.2.3 Тепловые сети 31
1.3 Основные проблемы организации теплоснабжения 39
1.3.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения 39
1.3.2 Описание существующих проблем организации надёжного и безопасного теплоснабжения 41
1.3.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения 41
1.3.4 Описание существующих проблем надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения 42
2 Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах города Нижнего Новгорода 43
2.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления 43
2.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 45
2.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах 49
2.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения 49

3 Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 52
3.1 Описание существующих и перспективных зон действия источников тепловой энергии 52
3.1.1 Зона действия Сормовской ТЭЦ 54
3.1.2 Зоны действия Автозаводской ТЭЦ, котельной «Ленинская» ООО «Автозаводская ТЭЦ» 54
3.1.3 Зоны действия котельных АО «Теплоэнерго» 55
3.1.4 Зоны действия котельных прочих теплоснабжающих организаций 55
3.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 56
3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть на каждом этапе 56
3.4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе 63
3.4.1 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ» 63
3.4.2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго» 65
3.4.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций 105
3.5 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения 132
3.6 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия,

при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения..... 133
4 Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя 135
4.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 135
4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения..... 263
5 Раздел 4. Основные положения мастер – плана развития систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода 264
5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения города Нижнего Новгорода 264
5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города Нижнего Новгорода..... 265
6 Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии..... 267
6.1 Общие положения..... 267
6.2 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения 268
6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 269
6.4 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения..... 286
6.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных 289

6.6 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно 289

6.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 290

6.8 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации 291

6.9 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения 292

6.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 299

6.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 299

7 Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей 303

7.1 Общие положения 303

7.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) 304

7.3 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку ... 305

7.4 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 330

7.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных ... 330
7.6 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей ... 333
7.7 Предложения по строительству и реконструкции тепловых пунктов ... 519
7.8 Предложения по строительству и реконструкции насосных станций ... 519
7.9 Мероприятия ООО «Теплосети» и ООО «Автозаводская ТЭЦ» на строительство или реконструкцию тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы горячего водоснабжения Автозаводского района Нижнего Новгорода ... 520
8 Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения ... 521
8.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения ... 521
8.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения ... 522
9 Раздел 8. Перспективные топливные балансы ... 523
9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе ... 523
9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 578
9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения ... 578
9.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе ... 579

9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа 579
10 Раздел 9. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение 580
10.1 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе 580
10.2 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе 601
10.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе 611
10.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 611
10.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 613
10.5.1 Эффективность инвестиций в зоне деятельности АО «Теплоэнерго» 613
10.5.2 Эффективность инвестиций в зоне деятельности ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ООО «Теплосети» (в части системы теплоснабжения «Район») 615
10.6 Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности 619
11 Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации 629
11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации 629
11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций 630
11.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 650
11.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 670
11.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения 670

12 Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 688
13 Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям 690
14 Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения города Нижнего Новгорода 746
14.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии 746
14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 747
14.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно- коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 747
14.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения 748
14.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии 750
14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города) о развитии соответствующей системы водоснабжения в

части, относящейся к системам теплоснабжения 751
14.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 751
15 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода 752
16 Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия 899
16.1 Ценовые последствия для потребителей АО «Теплоэнерго» 899
16.2 Ценовые последствия для потребителей в зоне теплоснабжения ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ООО «Теплосети» 902
16.2.1 Расчеты ценовых последствий для потребителей (ООО «АТЭЦ») 902
16.2.2 Расчеты ценовых последствий для потребителей (ООО «Теплосети») 905

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1– Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто ТЭЦ города на начало 2020 года, Гкал/ч 30
Таблица 1.2 – Общая характеристика тепловых сетей теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода 31
Таблица 1.3 – Общая характеристика тепловых водяных сетей (отопление и ГВС) теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода 32
Таблица 1.4 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки 33
Таблица 1.5 – Протяженность (длина трубопроводов в однотрубном исчислении) и материальная характеристика трубопроводов основных теплоснабжающих организаций с делением по диаметрам 35
Таблица 1.6 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки 36
Таблица 1.7 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по виду теплоизоляции трубопроводов 38
Таблица 2.1 – Прогнозируемое изменение значений основных показателей развития города Нижнего Новгорода в течение расчетного периода актуализированной схемы теплоснабжения 44
Таблица 2.2 – Динамика изменения тепловой нагрузки потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения, на территории города Нижнего Новгорода на период до 2030 года 46
Таблица 2.3 – Динамика изменения потребления тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории города Нижнего Новгорода, тыс. Гкал/год 48
Таблица 3.1 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Сормовской ТЭЦ 58
Таблица 3.2 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Автозаводской ТЭЦ 61
Таблица 3.3 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ», Гкал/ч 64

Таблица 3.4 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных АО «Теплоэнерго», Гкал/ч.....66
Таблица 3.5 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций, Гкал/ч.....106
Таблица 4.1 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия Автозаводской ТЭЦ, тыс. м^3.....136
Таблица 4.2 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия Сормовской ТЭЦ, тыс. м^3.....137
Таблица 4.3 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго» 139
Таблица 4.4 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго» 139
Таблица 4.5 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Автозаводской ТЭЦ.....141
Таблица 4.6 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Сормовской ТЭЦ.....144
Таблица 4.7 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго» 147
Таблица 4.8 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго» 261
Таблица 6.1 – Проекты по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепла 267
Таблица 6.2 – Предложения по строительству источников тепловой энергии (группа 4) 268
Таблица 6.3 – Проекты по реконструкции оборудования ТЭЦ (группы 1 и 2).....269
Таблица 6.4 – Рекомендуемые диаметры трубопроводов для замены коллекторов сетевой воды пиковой котельной № 2 270
Таблица 6.5 – Проекты по вводу нового основного и вспомогательного оборудования на ТЭЦ города (группа 3).....284
Таблица 6.6 – Проекты по реконструкции или модернизации котельных в связи с перераспределением зон действия источников теплоснабжения (группа 5) 284
Таблица 6.7 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия с приростом тепловой нагрузки (группа 6).....284

Таблица 6.8 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью снятия ограничений тепловой мощности (группа 8) 286
Таблица 6.9 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы (группа 9) 286
Таблица 6.10 – Прочие проекты по реконструкции и техническому перевооружению котельных, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности (группа 12) 287
Таблица 6.11 – Проекты по техническому перевооружению котельных города в ЦТП (группа 7).....288
Таблица 6.12 – Проекты, направленные на расширение зоны действия ТЭЦ Нижнего Новгорода за счет переключения на них тепловой нагрузки котельных (группа 10) 288
Таблица 6.13 – Проекты по ликвидации источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения (группа 11) 290
Таблица 6.14 – Проекты по перераспределению нагрузки, не требующие реализации мероприятий на источниках теплоснабжения (группа 14).....290
Таблица 6.15 – Проекты, направленные на реконструкцию котельных с установкой электрогенерирующих мощностей (группа 13) 291
Таблица 6.16 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго» 292
Таблица 6.17 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Нижнего Новгорода (за исключением существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго»).....295
Таблица 6.18 – Основные показатели работы рассматриваемой установки 301
Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей АО "Теплоэнерго" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....306
Таблица 7.2 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "Теплоэнерго" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....311
Таблица 7.3 – Объемы нового строительства тепловых сетей ООО «Теплосети» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....313
Таблица 7.4 – Объемы реконструкции тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....327
Таблица 7.5 – Объемы нового строительства тепловых сетей ООО "Коммунальная сетевая компания" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки 327

Таблица 7.6 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей АО "Теплоэнерго" для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии 331
Таблица 7.7 – Объемы реконструкции тепловых сетей ООО «Теплосети» для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии..... 331
Таблица 7.8 – Объемы реконструкции участков для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии на тепловых сетях ООО «Нижновтеплоэнерго» 332
Таблица 7.9 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей ООО "Генерация тепла" для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии..... 332
Таблица 7.10 – Объемы реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса АО "Теплоэнерго" на 2020-2022 гг. 334
Таблица 7.11 – Объемы реконструкции тепловых сетей ООО «Теплосети», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения 350
Таблица 7.12 – Объемы модернизации тепловых пунктов на тепловых сетях АО "Теплоэнерго"..... 519
Таблица 7.13 – Объемы реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях ООО «Нижновтеплоэнерго» 519
Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Автозаводской ТЭЦ. 524
Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс котельной «Ленинская» 525
Таблица 9.3 – Сводный перспективный топливно-энергетический баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ»..... 525
Таблица 9.4 – Перспективный топливно-энергетический баланс Сормовской ТЭЦ..... 531
Таблица 9.5 – Перспективный топливно – энергетический баланс собственных источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго» 532
Таблица 9.6 – Топливно – энергетический баланс котельных прочих теплоснабжающих организаций..... 567
Таблица 10.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению Сормовской ТЭЦ в зоне

ЕТО АО «Теплоэнерго», тыс. руб. 581
Таблица 10.2 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО АО «Теплоэнерго», тыс. руб. 584
Таблица 10.3 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению Автозаводской ТЭЦ в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб. 592
Таблица 10.4 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб. 593
Таблица 10.5 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», тыс. руб. 595
Таблица 10.6 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «СТН-Энергосети», тыс. руб. 596
Таблица 10.7 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «КСК», тыс. руб. 596
Таблица 10.8 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных прочих теплоснабжающих организаций, тыс. руб. 597
Таблица 10.9 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии города Нижний Новгород, тыс. руб. 599
Таблица 10.10 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для г. Нижний Новгород, тыс. руб. 602
Таблица 10.11 – Затраты на реализацию предложений по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения, тыс. руб. 612
Таблица 10.12 – Суммарные показатели эффективности инвестиций с учетом полного состава проектов в реализацию схемы теплоснабжения 614
Таблица 10.13 - Показатели экономической эффективности инвестиций рассмотренных

ТСО 618
Таблица 10.14 – Предложения по источникам инвестиций для мероприятий на источниках теплоснабжения 621
Таблица 10.15–Предложения по источникам инвестиций для проектов на тепловых сетях 628
Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода 631
Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 651
Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории города Нижнего Новгорода 671
Таблица 12.1 – Переключение существующих и перспективных нагрузок источников тепловой энергии на территории города Нижнего Новгорода 688
Таблица 13.1 – Перечень участков бесхозяйных тепловых сетей на территории города Нижнего Новгорода по состоянию на 2018 год 691
Таблица 14.1 – Баланс мощности энергосистемы Нижегородской области в режиме зимних максимальных нагрузок рабочего дня по данным «Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2018–2024 годы», ... 749
Таблица 15.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования города Нижний Новгород. Группа 1 754
Таблица 15.2 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Автозаводская ТЭЦ. Группа 2 756
Таблица 15.3 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Сормовская ТЭЦ». Группа 2 758
Таблица 15.4 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельная Ленинская (ООО «Автозаводская ТЭЦ»). Группа 3 760
Таблица 15.5 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные АО «Теплоэнерго». Группа 3 762
Таблица 15.6 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний

Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные АО «Теплоэнерго». Сводные показатели. Группа 3 850
Таблица 15.7 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Группа 3 851
Таблица 15.8 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Сводные показатели. Группа 3 890
Таблица 15.9 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. АО «Теплоэнерго». Группа 4 891
Таблица 15.10 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. ООО «Теплосети». Группа 4 892
Таблица 15.11 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. ООО «Нижновтеплоэнерго». Группа 4 893
Таблица 15.12 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Автозаводская ТЭЦ. Группа 5 894
Таблица 15.13 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Сормовская ТЭЦ. Группа 5 895
Таблица 15.14 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Котельные АО «Теплоэнерго». Группа 5 896
Таблица 15.13 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Группа 5 897
Таблица 16.1 – Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения для АО «Теплоэнерго» 900
Таблица 16.2 – Расчет усредненной платы за подключение (до 2021 года) 902
Таблица 16.3 – Прогноз тарифов ООО «АТЭЦ» на теплоэнергию с коллекторов АТЭЦ 903
Таблица 16.4 – Прогноз тарифов ООО «Теплосети» на передачу теплоэнергии (СТС «Район») 906
Таблица 16.5 – Прогноз платы за подключение к тепловым сетям ООО «Теплосети», без НДС 909

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Общая функционально-организационная структура системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода 27
Рисунок 1.2 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Нижнего Новгорода 28
Рисунок 1.3 - Распределение протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям 32
Рисунок 1.4 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки 33
Рисунок 1.5 - Распределение долей протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки 34
Рисунок 1.6 - Распределение долей материальной характеристики тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки 34
Рисунок 1.7 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по диаметрам трубопроводов 36
Рисунок 1.8 - Распределение материальной характеристики тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по диаметрам трубопроводов 36
Рисунок 1.9 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки 37
Рисунок 1.10 – Распределение долей протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки 37
Рисунок 1.11 - Распределение долей материальной характеристики тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки 38
Рисунок 1.12 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по виду теплоизоляции 39
Рисунок 3.1 – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Нижнего Новгорода 53
Рисунок 9.1 – Прогнозируемый отпуск электрической энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск электрической энергии 527
Рисунок 9.2 –Прогнозируемый отпуск тепловой энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск тепловой энергии 528
Рисунок 9.3 – Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» за 2019 год 529
Рисунок 9.4 –Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» на 2019-2030 годы 530

Рисунок 10.1 - Результаты оценки эффективности полного состава проектов в зоне АО «Теплоэнерго» 615
Рисунок 16.1 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на мощность) 901
Рисунок 16.2 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на энергию) 901

Введение

Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год) утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 27 августа 2019 года № 906.

В соответствии с «Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154, схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации в отношении разделов и сведений, указанных в требованиях к схемам теплоснабжения.

1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ

1.1 Территория и климат

Городской округ – город Нижний Новгород – административный, промышленный, культурный центр одноименной области, крупный железнодорожный речной и автодорожный узел страны расположен во II-В климатическом поясе центрально-европейской части России в 439 км к востоку от Москвы, на правом берегу Волги и ее притоке - реке Оке, которая делит всю городскую территорию на две части - Нагорную и Заречную, резко отличающиеся друг от друга гидрогеологическими условиями и рельефом местности. Заречная часть - низменная, равнинная, со слабо выраженными двумя надпойменными террасами рек Оки и Волги. Характерным является высокое стояние грунтовых вод, заболоченность территории, широкие поймы. Нагорная часть - изрезанное оврагами плато, круто обрывающееся к долине рек Оки и Волги. Колебание отметок Заречной части - от 65 до 100 м, Нагорной части - от 100,5 до 200 м.

Площадь территории Нижнего Новгорода составляет 466,5 км^2.

Климат умеренно-континентальный с умеренно холодной зимой и теплым, неустойчивым летом. Климатические условия города характеризуются следующими температурами наружного воздуха, принятыми в соответствии со Сводом правил СП 131.13330.2018 «СНиП 23-01-99*. Строительная климатология»:

- абсолютно-минимальная – минус 41 ºС;
- средняя наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 - минус 31 ºС;
- средняя наиболее холодного периода - минус 17 ºС;
- средняя наиболее холодного месяца - минус 11,8 ºС;
- средняя отопительного периода - минус 4,1 ºС;

Продолжительность отопительного периода составляет 215 суток.

В административном отношении городской округ состоит из восьми административно-территориальных районов:

- расположенных в Заречной части города:
  - Сормовский;
  - Московский;

  - Канавинский;
  - Автозаводский;
  - Ленинский;
- расположенных в Нагорной части города:
  - Нижегородский;
  - Советский;
  - Приокский.

Численность населения города на 1 января 2020 года составляла 1 271,77 тысяч человек.

1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения

Анализ существующего состояния систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода приведен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.001.000) и приложениях к указанному документу.

1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения

На территории города Нижнего Новгорода в настоящее время отсутствует единая централизованная система теплоснабжения. Теплоснабжение Нагорной и Заречной частей осуществляется отдельно друг от друга. Связи по тепловым сетям систем централизованного теплоснабжения Нагорной и Заречной частей города отсутствуют.

В системе централизованного теплоснабжения города функционируют три основные системы централизованного теплоснабжения, образованные наиболее крупными источниками теплоснабжения:

- Нагорный сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов, расположенных в Нижегородском, Советском и Приокском районах города; основным источником тепла в данном сетевом районе является крупнейшая котельная в городе - Нагорная теплоцентраль; Нагорная теплоцентраль (далее по тексту - НТЦ) объединена с другими котельными Нагорной части города в так называемую систему «Большого кольца» посредством

теплотрасс – перемычек;

- Сормовский сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов, расположенных в Сормовском, Московском и Канавинском районах города; основным источником тепла в данном сетевом районе является Сормовская ТЭЦ (филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»); установленная тепловая мощность станции составляет 646 Гкал/ч, установленная электрическая мощность – 350 МВт;
- Автозаводский сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов, расположенных в Автозаводском и Ленинском районах города; основным источником тепла в данном сетевом районе является Автозаводская ТЭЦ (ООО «Автозаводская ТЭЦ», в состав которой входит котельная «Ленинская»); установленная тепловая мощность станции на начало 2019 года составляет 1 920 Гкал/ч, установленная электрическая мощность – 530 МВт.

Кроме указанных крупных теплоисточников, для снабжения теплом промышленных объектов и абонентов коммунально-бытового сектора города функционируют около 435 котельных различной балансовой принадлежности.

Всего в генерации тепловой энергии города принимают участие более 105 организаций.

40 организаций эксплуатируют 202 ведомственных и промышленных котельных, в том числе:

- 110 котельных, расположенных в Заречной части города;
- 92 котельная, расположенные в Нагорной части города.

65 организаций эксплуатируют 233 муниципальные котельные, в том числе:

- 109 котельных, расположенных в Заречной части города;
- 124 котельных, расположенных в Нагорной части города.

Основными теплогенерирующими организациями, обеспечивающими тепловой энергией системы теплоснабжения жилищно-коммунального сектора (ЖКС) города являются:

- АО «Теплоэнерго»;
- ОАО «ЕвроСибЭнерго» (ООО «Автозаводская ТЭЦ»);
- Нижегородский филиал ПАО «Т Плюс» (Сормовская ТЭЦ);

- ООО «Генерация тепла»;
- ООО «Нижновтеплоэнерго»;
- АО «Энергосетевая Компания» (бывшее ЗАО «Промышленные компьютерные технологии»).

Крупнейшей организацией, осуществляющей эксплуатацию городских котельных, является АО «Теплоэнерго». При этом организация также осуществляет эксплуатацию систем транспорта теплоносителя еще от тридцати сторонних источников, в том числе от Сормовской ТЭЦ.

Теплоносителем систем теплоснабжения от ТЭЦ и большинства крупных котельных для систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения является горячая вода со следующими температурными графиками:

- для ТЭЦ и крупных котельных - 150/70ºС (с верхней «срезкой» 110 ºС для Автозаводской ТЭЦ и 115ºС для Сормовской ТЭЦ), нижняя «срезка» температурного графика в системах централизованного теплоснабжения с ГВС в основном 70 ºС;
- для многих районных и крупных производственных котельных 125/70ºС (со «срезкой» на 115 ºС) и 115/70ºС;
- для квартальных котельных 95/70 ºС.

В городе Нижнем Новгороде представлены самые разнообразные типы систем теплоснабжения: открытые и закрытые, 2-х, 3-х и 4-х трубные, кольцевые и радиальные, одно- и двухконтурные (с ЦТП).

Система теплоснабжения - в основном закрытая (для Сормовской ТЭЦ - в основном открытая). В основном, приготовление воды для ГВС производится на теплоисточнике либо в тепловом пункте, после тепловых пунктов проложены 4-х трубные тепловые сети. Учитывая большую разницу геодезических отметок котельной и периферийных частей системы на магистралях, построены 3 подкачивающие насосные станции с насосами на обратных линиях, оборудованные регуляторами давления. Также необходимо отметить, что теплоснабжение потребителей ГВС, подключенных к СЦТ от Автозаводской ТЭЦ, осуществляется по отдельному трубопроводу (система теплоснабжения от ТЭЦ – трехтрубная).

Теплоснабжение от ООО «Автозаводская ТЭЦ» осуществляется по двум системам теплоснабжения:

- по «районной» – обеспечивающей потребителей Автозаводского и Ленинского районов города;
- по «заводской» - обеспечивающей потребителей предприятий «группы ГАЗ».

В Нагорном теплосетевом районе основная котельная - Нагорная теплоцентраль (НТЦ) - имеет 4 магистральных вывода диаметром 500÷1000 мм, которые образуют многокольцевую систему с радиальными ответвлениями диаметром 250÷600 мм. Общая протяженность только магистральных тепловых сетей более 50 км.

Кроме АО «Теплоэнерго», крупной теплотранспортной организацией является ООО «Теплосети», осуществляющая транспорт тепловой энергии от Автозаводской ТЭЦ (а так же от котельной «Ленинская», являющейся структурным подразделением ООО «Автозаводская ТЭЦ» и котельной «Северная», являющейся структурным подразделением ООО «Генерация тепла»).

Функциональная структура централизованного теплоснабжения города представляет разделенное между разными юридическими лицами производство тепловой энергии и ее транспорт до потребителя.

Общий вид функциональной и организационной структуры СЦТ города Нижнего Новгорода приведен на рисунке 1.1.

Расположение источников тепловой энергии и их зоны действия представлены на рисунке 1.2.

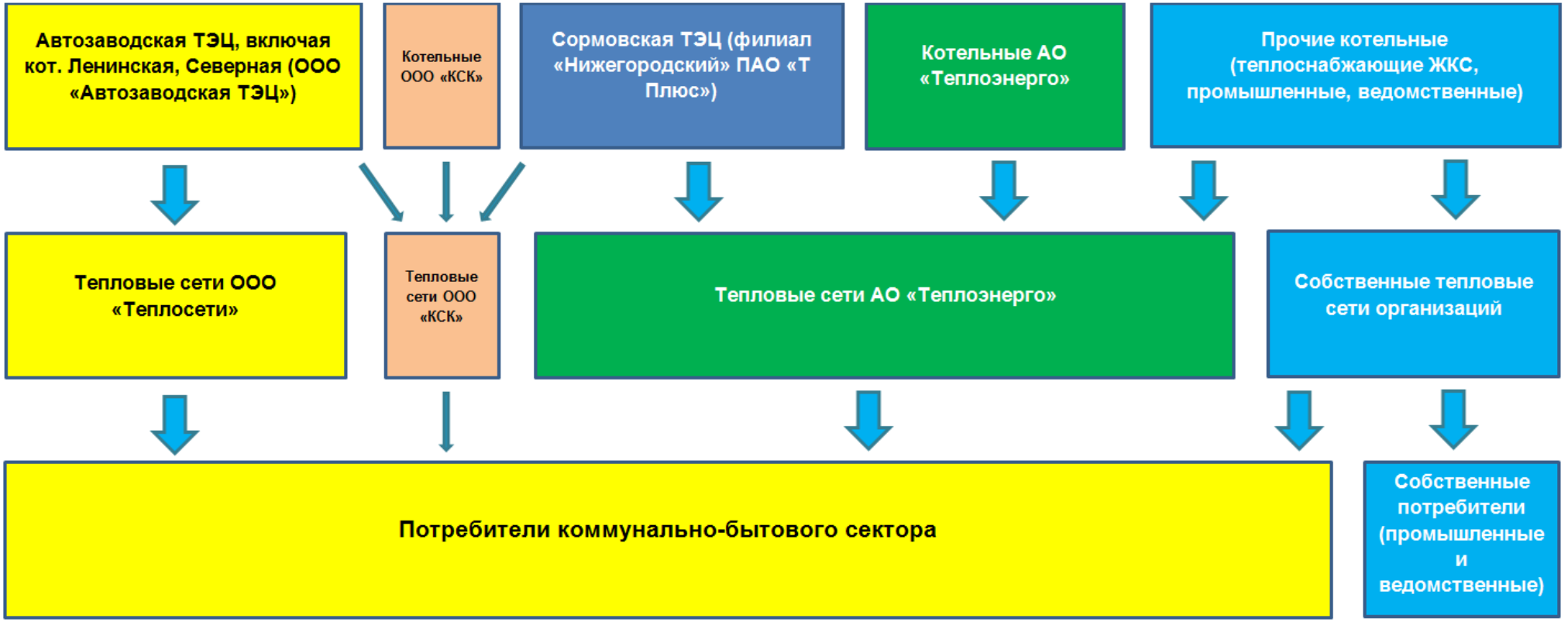

Рисунок 1.1 – Общая функционально-организационная структура системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода

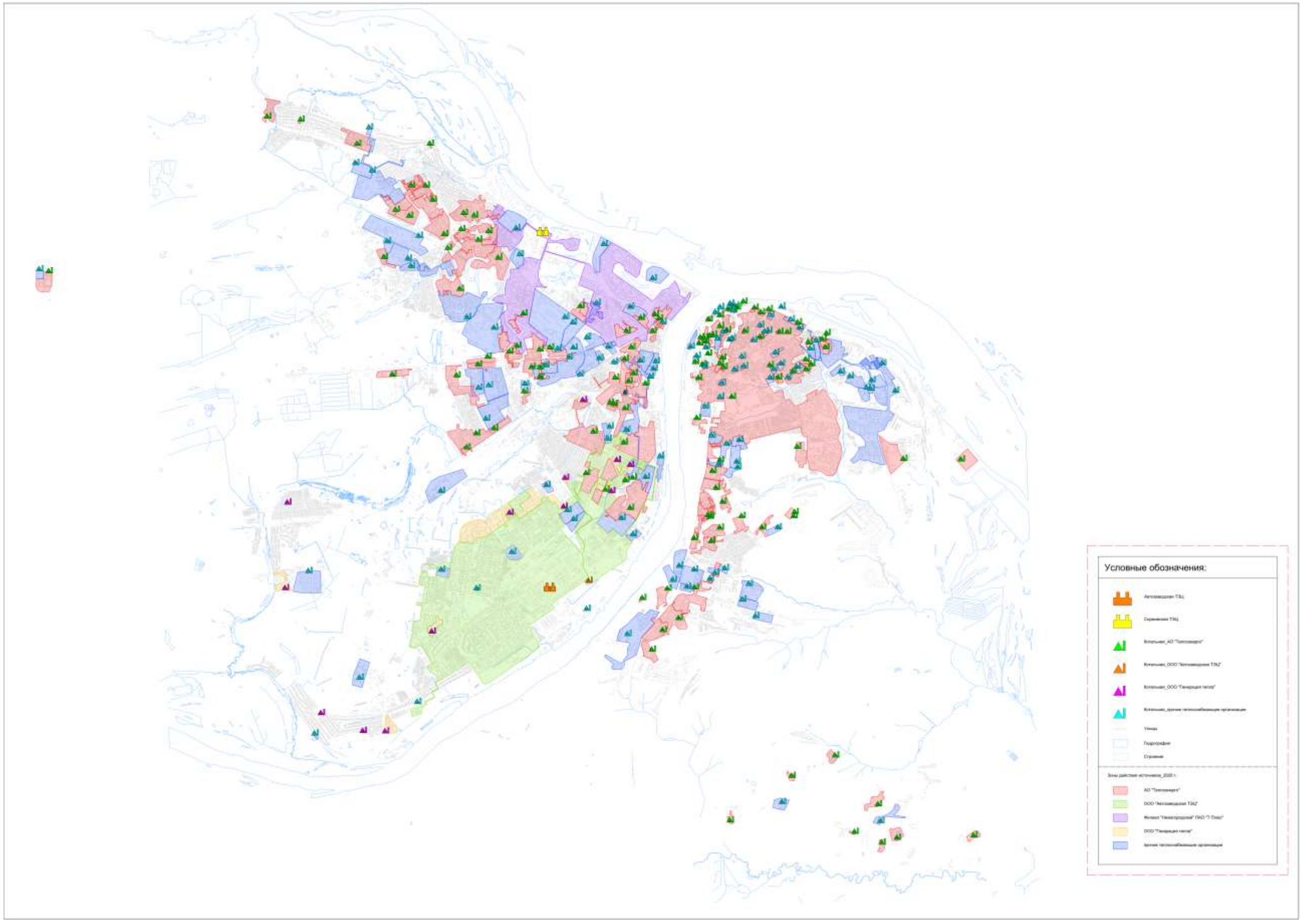

Рисунок 1.2 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Нижнего Новгорода

1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии

Суммарная установленная электрическая мощность ТЭЦ города составляет 880 МВт, суммарная установленная тепловая мощность – 2566 Гкал/ч. Данные об установленной тепловой мощности, ограничениях тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности, величине потребления тепловой мощности на собственные нужды и значения тепловой мощности нетто на конец 2018 года представлены в таблице 1.1.

Ограничение тепловой мощности Сормовской ТЭЦ составляет 48 Гкал/ч.

Тепловая мощность Мини-ТЭЦ города составляет 3 Гкал/ч.

Таблица 1.1– Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто ТЭЦ города на начало 2020 года, Гкал/ч

Наименование источника	Установленная тепловая мощность ТФУ	Ограничение тепловой мощности станции	Располагаемая тепловая мощность	Расход тепла на собственные нужды	Тепловая мощность нетто
АТЭЦ	1920,00	0	1920,00	60,24	1859,76
СТЭЦ	646,00	48,00	598,00	32,13	**565,87**
Итого	**2 566,00**	**48,00**	**2 518,00**	**92,37**	**2 425,63**

Установленная тепловая мощность котельных города по состоянию на конец 2019 года составляет:

- АО «Теплоэнерго» - 2 135,69 Гкал/ч;
- ООО «Автозаводская ТЭЦ» – 360,00 Гкал/ч;
- ООО «Генерация тепла» – 283,93 Гкал/ч;
- ООО «Нижновтеплоэнерго» - 222,6 Гкал/ч;
- АО «Энергосетевая Компания» (бывшее ЗАО «Промышленные компьютерные технологии») – 6,04 Гкал/ч;
- ООО «СТН-Энергосети» - 119,36 Гкал/ч;
- котельных прочих теплоснабжающих организаций – 833 Гкал/ч.

Таким образом установленная тепловая мощность источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии г. Нижний Новгород составляет 2569 Гкал/ч, котельных города – 3951 Гкал/ч, установленная мощность источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии составляет 39% от общей установленной теплвойц мощности источников теплоснабжения города.

1.2.3 Тепловые сети

Информация о протяженности тепловых сетей теплоснабжающих организаций города Нижнего Новгорода представлена в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Общая характеристика тепловых сетей теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода

Наименование теплоснабжающей организации	Длина трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м^2
Всего, в том числе:	**4 070 649**	**-**
ООО «Теплосети»	879 001	265 283
АО «Теплоэнерго»	2 425 151	387 883
ООО «Нижновтеплоэнерго»	238 041	45 974
ООО «Генерация тепла»	43 989	5 707
АО «Энергосетевая компания»	9 930	1 454
ООО «Коммунальная сетевая компания»	34 957	7 898
ООО "СТН-Энергосети"	19 869	5 492
Прочие ТСО	419 711	н/д

*в том числе тепловые сети (водяные и паровые сети, трубопровод перегретой технологической воды, сети горячего водоснабжения).

Информация о протяженности водяных тепловых сетей теплоснабжающих органи-

заций города Нижнего Новгорода представлена в таблице 1.3.

Таблица 1.3 – Общая характеристика тепловых водяных сетей (отопление и ГВС) теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода

Наименование теплоснабжающей организации	Длина трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м^2
Всего, в том числе:	**4 038 619**	-
ООО «Теплосети»	854 399	256 633
АО «Теплоэнерго»	2 417 723	386 312
ООО «Нижновтеплоэнерго»	238 041	45 974
ООО «Генерация тепла»	43 989	5 707
АО «Энергосетевая компания»	9 930	1 454
ООО «Коммунальная сетевая компания»	34 957	7 898
ООО «СТН-Энергосети»	19 869	5 492
Прочие ТСО	419 711	н/д

Доли протяженности тепловых сетей (отопление и ГВС) по теплоснабжающим организациям, представленные на рисунке 1.3, составляют:

- АО «Теплоэнерго» – 59,9%
- ООО «Теплосети» – 21,2%
- ООО «Нижновтеплоэнерго» – 5,9%
- ООО «Генерация тепла» - 1,1%
- ООО «Коммунальная сетевая компания» - 0,9%
- ООО «СТН - Энергосети» - 0,5%
- АО «Энергосетевая компания» - 0,2%
- прочих теплоснабжающих организаций –10,4%.

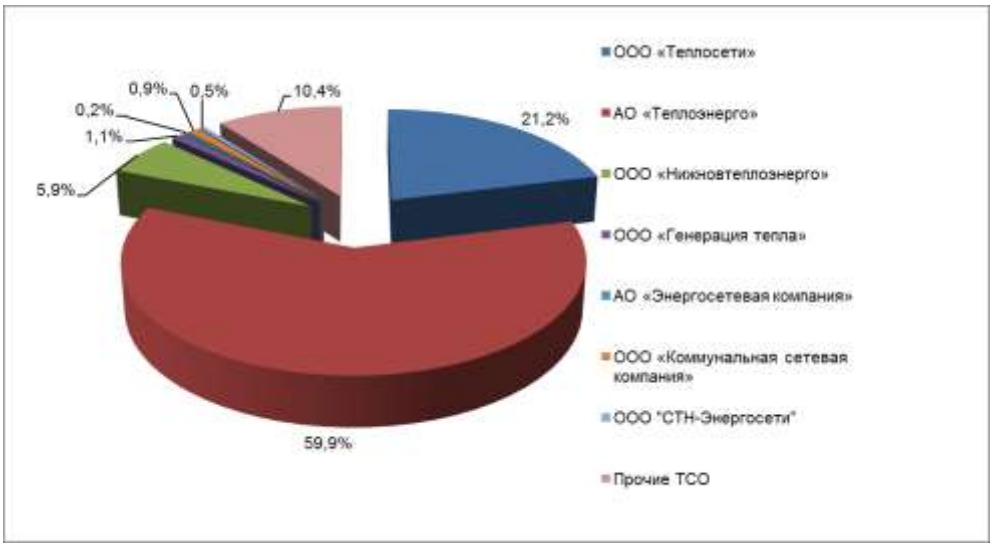

Рисунок 1.3 - Распределение протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям

Информация о способах прокладки трубопроводов основных теплоснабжающих организаций (ООО «Теплосети», АО «Теплоэнерго», ООО «Нижновтеплоэнерго», ООО «Генерация тепла») представлена в таблице 1.4, а также на рисунках 1.4 – 1.6.

Таблица 1.4 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки

Способ прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в однотрубном исчислении		Материальная характеристика	
	м	%	м²	%
ООО «Теплосети»	**854 399**	**100**	**256 633**	**100**
– надземная	309 275	36	131 022	51
– подземная	545 124	64	125 611	49
АО «Теплоэнерго»	**2 417 723**	**100**	**386 312**	**100**
– надземная	715 370	30	124 953	32
– подземная	1 702 354	70	261 359	68
ООО «Нижновтеплоэнерго»	**238 041**	**100**	**45 974**	**100**
– надземная	25 544	11	8 998	20
– подземная	212 497	89	36 976	80
ООО «Генерация тепла»	**43 989**	**100**	**5 707**	**100**
– надземная	18 383	42	2 231	39
– подземная	25 606	58	3 476	61
ООО «Коммунальная сетевая компания»	**34 957**	**100**	**7 898**	**100**
– надземная	12 393	35	3 954	50
– подземная	22 564	65	3 944	50

На долю подземной прокладки трубопроводов тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций приходится 69,9% протяженности тепловых сетей, на долю надземной – 30,1%.

Рисунок 1.4 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки

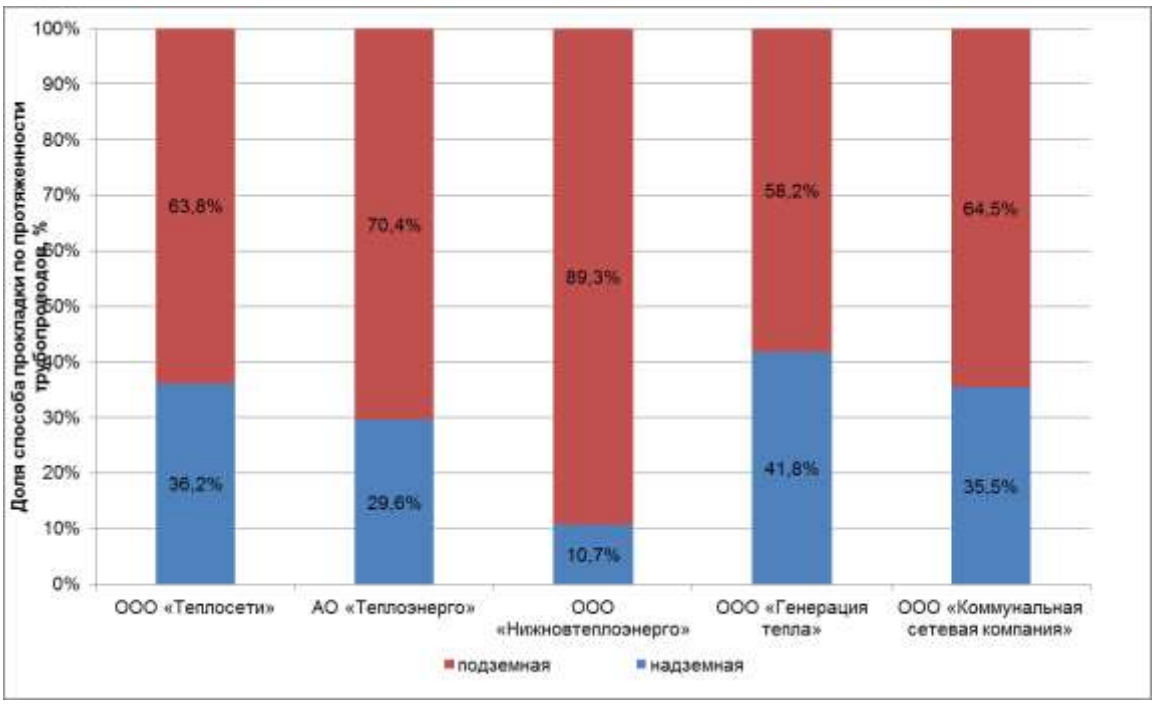

Рисунок 1.5 - Распределение долей протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки

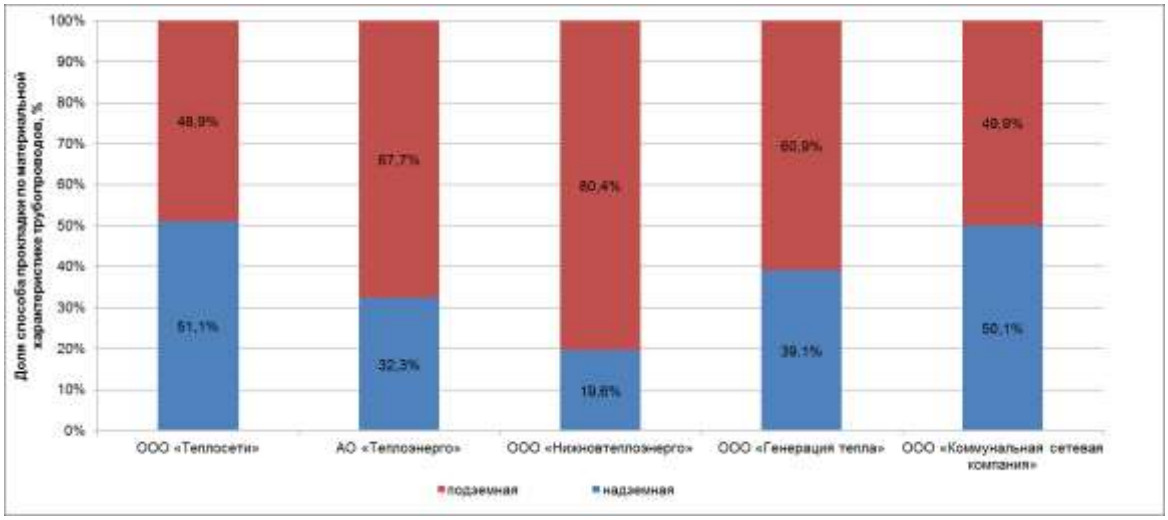

Рисунок 1.6 - Распределение долей материальной характеристики тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки

Протяженность и материальная характеристика трубопроводов различных диаметров основных теплоснабжающих организаций показаны в таблице 1.5, а также на рисунках 1.7 и 1.8.

Таблица 1.5 – Протяженность (длина трубопроводов в однотрубном исчислении) и материальная характеристика трубопроводов основных теплоснабжающих организаций с делением по диаметрам

Диаметр условный трубопроводов, мм	ООО «Теплосети»		АО «Теплоэнерго»		ООО «Нижновтеплоэнерго»		ООО «Генерация тепла»		ООО «Коммунальная сетевая компания»	
	длина, м	материальная характеристика, м^2	длина, м	материальная характеристика, м^2	длина, м	материальная характеристика, м^2	длина, м	материальная характеристика, м^2	длина, м	материальная характеристика, м^2
до 50	34 593	1 904	349 651	18 631	15 252	842	5 498	310	577	31
60	1 465	102	12 333	777	0	0	0	0	0	0
65	29 471	2 215	10 936	711	3 044	231	0	0	0	0
70	65	5	202 148	15 363	13 643	1 037	4 448	337	999	76
75	1 658	139	3 001	225	0	0	0	0	0	1
80	54 658	4 864	355 041	31 599	26 284	2 339	5 229	465	3531	314
90	0	0	6 313	644	0	0	0	0	0	1
100	103 876	11 223	411 504	44 456	37 606	4 069	11 338	1 225	3767	407
125	26 108	3 472	158 191	21 039	19 185	2 552	1 686	224	3328	443
130	194	28	0	0	0	0	0	0	0	0
135	1 262	180	0	0	0	0	0	0	0	0
140	0	0	1 924	270	0	0	0	0	0	0
150	127 874	20 332	336 987	53 581	46 709	7 427	7 582	1 206	5810	924
200	90 395	19 796	227 941	49 919	24 814	5 434	6 148	1 346	1655	362
250	53 425	14 585	98 501	26 891	13 895	3 793	1 508	412	4775	1304
300	52 481	17 056	70 595	22 943	7 348	2 388	542	176	551	179
350	4 067	1 533	13 182	4 970	3 294	1 242	0	0	9083	3424
400	47 424	20 203	44 160	18 812	9 758	4 157	10	4	593	253
450	1 252	598	5	2	0	0	-	-	0	0
500	103 548	54 393	57 322	30 323	9 488	5 019	-	-	0	0
600	38 418	24 204	5 912	3 725	1 300	819	-	-	288	181
700	66 284	47 725	24 587	17 703	6 421	4 623	-	-	-	-
800	14 565	11 943	21 462	17 599	-	-	-	-	-	-
850	1 316	133	0	0	-	-	-	-	-	-
900	-	-	482	443	-	-	-	-	-	-
1000	-	-	5 412	5 520	-	-	-	-	-	-
1200	-	-	122	149	-	-	-	-	-	-
1400	-	-	12	17	-	-	-	-	-	-
Всего	**854 399**	**256 633**	**2 417 724**	**386 312**	**238 041**	**45 974**	**43 989**	**5 707**	**34 957**	**7 898**

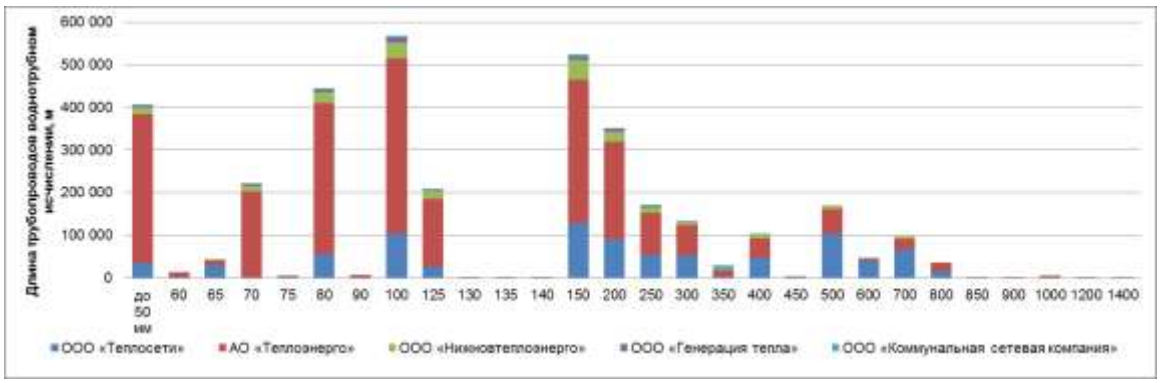

Рисунок 1.7 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по диаметрам трубопроводов

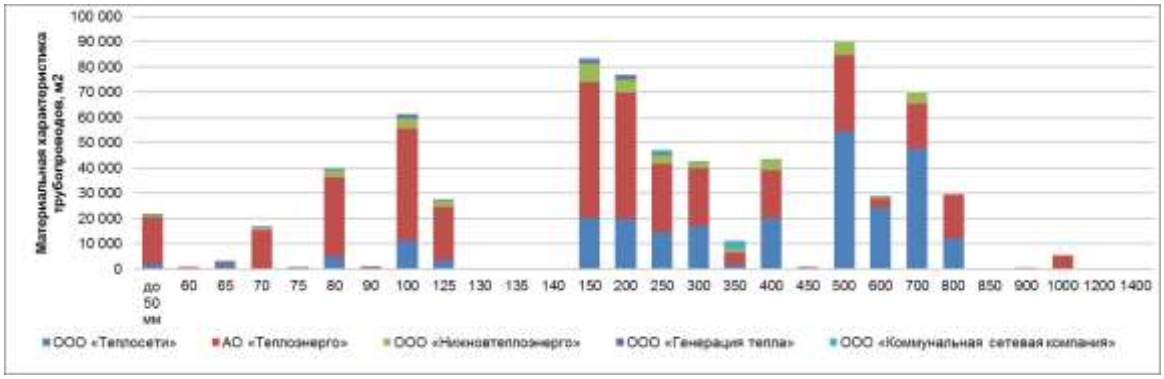

Рисунок 1.8 - Распределение материальной характеристики тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по диаметрам трубопроводов

Распределение протяженности трубопроводов основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки показано в таблице 1.6, а также на рисунках 1.9 - 1.11. Временные интервалы выбраны в соответствии с теми периодами, в течение которых нормы проектирования тепловой изоляции не изменялись.

Таблица 1.6 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

Год прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в однотрубном исчислении		Материальная характеристика	
	м	%	м^2	%
ООО «Теплосети»	**854 399**	**100**	**256 633**	**100**
– до 1990	354 125	41	108 551	42
– с 1991 по 1998	228 196	27	78 023	30
– с 1999 по 2003	66 359	8	15 196	6
– после 2004	204 700	24	54 799	21
нет данных	1 019	0	64,68	0
АО «Теплоэнерго»	**2 417 723**	**100**	**386 312**	**100**
– до 1990	1 684 493	70	251 738	65
– с 1991 по 1998	24 376	1	3 352	1
– с 1999 по 2003	45 765	2	6 915	2
– после 2004	663 090	27	124 308	32
ООО «Нижновтеплоэнерго»	**238 041**	**100**	**45 974**	**100**
– до 1990	159 816	67	29 443	64
– с 1991 по 1998	4 602	2	1 359	3
– с 1999 по 2003	5 271	2	2 744	6
– после 2004	14 002	6	2 562	6

Год прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в однотрубном исчислении		Материальная характеристика	
	м	%	м²	%
нет данных	54 350	23	9 865	21
ООО «Генерация тепла»	**43 989**	**100**	**5 707**	**100**
– до 1990	43 469	99	5 632	99
– с 1991 по 1998	520	1	74	1
ООО «Коммунальная сетевая компания»	**34 957**	**96**	**7 898**	**22**
– до 1990	728	2,1	268	0,8
– с 1991 по 1998	0	0,0	0	0,0
– с 1999 по 2003	0	0,0	0	0,0
– после 2004	32 978	94,3	7 440	21,3
Нет данных	1 251	3,6	190	0,5

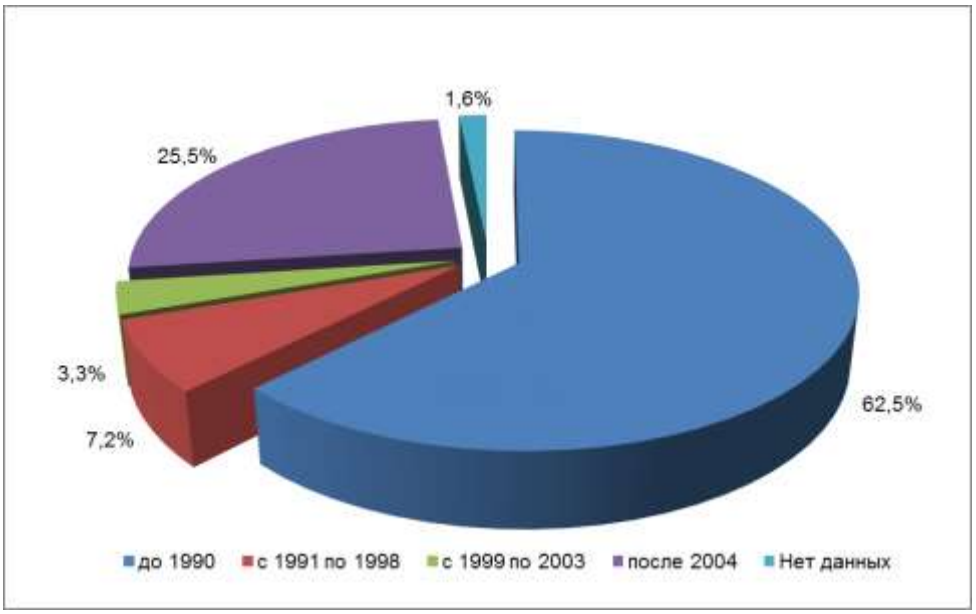

Рисунок 1.9 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

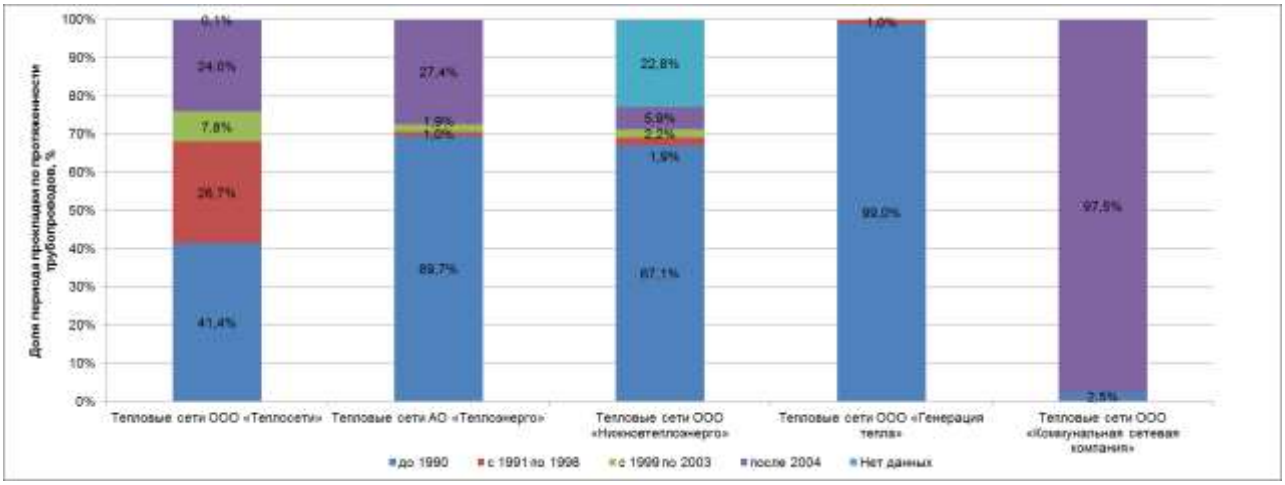

Рисунок 1.10 – Распределение долей протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

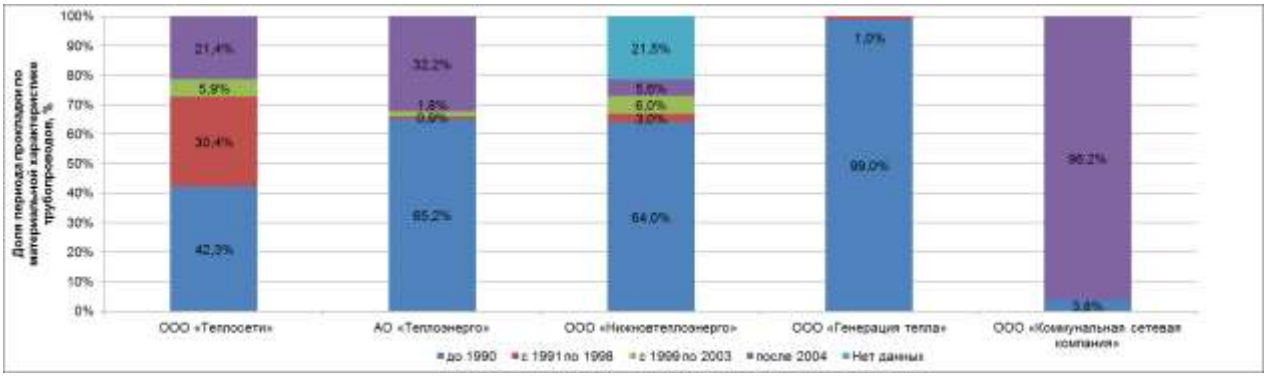

Рисунок 1.11 - Распределение долей материальной характеристики тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

Теплоизоляция трубопроводов тепловых сетей выполнена в основном минераловатными материалами и ППУ. Кроме того, незначительно встречается применение: пенодиатомита, труб «Касафлекс», «Изопрофлекс», ППМ изоляции. В таблице 1.7 и на рисунках 1.12 показано распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по виду тепловой изоляции.

Таблица 1.7 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по виду теплоизоляции трубопроводов

Вид теплоизоляции трубопроводов	Длина трубопроводов в однотрубном исчислении		Материальная характеристика	
	м	%	м^2	%
ООО «Теплосети»	**854 399**	**100**	**256 633**	**100**
- минвата	720 609	84	215 348	84
- ППУ	120 149	14	39 335	15
- прочие	13 640	2	1 950	1
АО «Теплоэнерго»	**2 417 723**	**100**	**386 312**	**100**
- минвата	1 942 437	80	290 297	75
- ППУ	467 853	19	94 785	25
- прочие	3 330	0	583	0
- отсутствует	4 103	0	647	0
ООО «Нижновтеплоэнерго»	**238 041**	**100**	**45 974**	**100**
- минвата	238 041	100	45 974	100
ООО «Генерация тепла»	**43 989**	**100**	**5 707**	**100**
- минвата	43 989	100	5 707	100
ООО «Коммунальная сетевая компания»	**34 957**	**100**	**7 898**	**100**
- минвата	3 981	11	847	11
- ППУ	25 021	72	5 973	76
- прочие	5 955	17	1 078	14

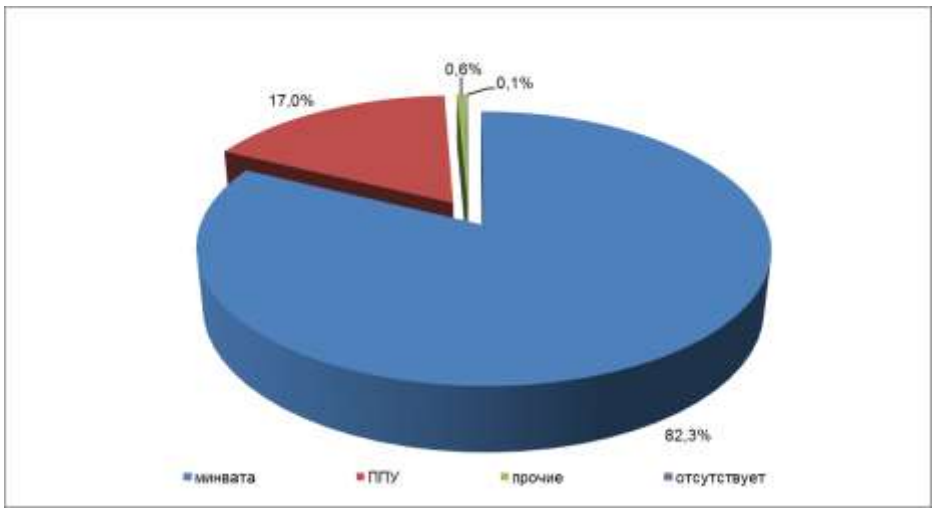

Рисунок 1.12 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по виду теплоизоляции

1.3 Основные проблемы организации теплоснабжения

1.3.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения

Анализ существующего состояния теплоснабжения Нижнего Новгорода показывает:

- существующая система теплоснабжения жилищно-коммунального сектора имеет значительный процент износа установленного оборудования;
- в сетях ГВС Автозаводского теплосетевого района не выдерживаются новые повышенные требования к температуре горячей воды и организации качественного функционирования систем централизованного ГВС; не выдерживается требование СанПиН к температуре воды в местах водозабора; в однотрубной схеме ГВС с локальной циркуляцией происходит смешение подаваемой от ТЭЦ воды с неиспользованной водой от потребителей и ее охлаждение; из-за отсутствия на теплонасосной станции источника тепловой энергии, температура воды не соответствует нормативному требованию;
- из-за технического состояния газопроводов снижено максимальное разрешенное рабочее давление; в связи с этим ограничена возможность дополнительной подачи газа потребителям города Нижнего Новгорода.

В организации качественного теплоснабжения потребителей города также можно выделить следующие проблемы.

Системные проблемы:

- недостаточность данных по фактическому состоянию систем теплоснабжения (при этом необходимо отметить, что в СЦТ от котельных АО «Теплоэнерго» реализуется масштабная программа по установке приборов учета на источниках и у потребителей);
- несоблюдение температурного графика, разрегулированность систем теплоснабжения;
- завышенные по сравнению с нормативными значениями температуры обратной сетевой воды, что приводит к снижению использования располагаемой мощности ТЭЦ.

Проблемы на источниках тепловой энергии:

- локальный избыток мощностей источников теплоснабжения при одновременном наличии зон дефицита за счет отсутствия пропускной способности отдельных участков сети;
- снижение или стабилизация на низком уровне доли выработки тепла на ТЭЦ;
- высокие удельные расходы топлива на производство тепловой энергии;
- низкий остаточный ресурс и изношенность оборудования;
- низкая насыщенность приборным учетом потребления топлива и (или) отпуска тепловой энергии на котельных.

Проблемы в тепловых сетях:

- высокий уровень фактических потерь в тепловых сетях, как за счет избыточной централизации, так и за счет обветшания тепловых сетей и роста доли сетей, нуждающихся в срочной замене;
- высокий уровень затрат на эксплуатацию тепловых сетей (около 50% всех затрат в системах теплоснабжения);
- высокая степень износа тепловых сетей и превышение критического уровня частоты отказов.

Проблемы у потребителей услуг теплоснабжения:

- низкая степень охвата домохозяйств квартирным учетом горячей воды и средствами регулирования теплопотребления;

- низкие характеристики теплозащиты ограждающих конструкций жилых и общественных зданий и их ухудшение из-за недостаточных и несвоевременных ремонтов;
- отсутствие у организаций, эксплуатирующих жилой фонд, стимулов к повышению эффективности использования коммунальных ресурсов.

Также необходимо отметить, что потребители систем ГВС Сормовской ТЭЦ подключены по «открытой» схеме.

1.3.2 Описание существующих проблем организации надёжного и безопасного теплоснабжения

Основной проблемой организации надёжного и безопасного теплоснабжения потребителей города является износ тепловых сетей.

В системах теплоснабжения Нижнего Новгорода чаще всего выходят из строя распределительные теплопроводы малого диаметра.

Распределение количества вышедших из строя теплопроводов в системах теплоснабжения ЖКХ по административным районам показывает, что в Автозаводском районе аварии на теплопроводах возникают гораздо чаще, чем в других районах города. Главная причина выхода теплопроводов из строя – наружная коррозия (более чем в половине случаев для магистральных сетей и почти в 80% случаев – для распределительных сетей).

1.3.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Развитие систем теплоснабжения города в рамках существующих СЦТ ограничено оптимальными радиусами теплоснабжения существующих источников тепла. При этом значительная часть прогнозируемых территорий перспективной застройки находится в границах или на незначительном удалении от границ существующих зон действия источников тепловой энергии (мощности).

Проблемы развития систем теплоснабжения города, в рамках существующих СЦТ в основном обусловлены проблемами надёжного и качественного теплоснабжения, которые ограничивает возможность присоединения новых потребителей к существующим тепловым сетям.

Кроме того, к проблемам развития существующих систем теплоснабжения относится неопределенность со сроком ввода в эксплуатацию Нижегородской ТЭЦ.

1.3.4 Описание существующих проблем надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Основная проблема обеспечения топливом существующих СЦТ города следующая: из-за технического состояния газопроводов снижено максимальное разрешенное рабочее давление. В связи с этим ограничена возможность дополнительной подачи газа потребителям города Нижнего Новгорода

2 РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА

2.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

Для определения перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель сформирован прогноз застройки города Нижнего Новгорода на период до 2030 года. Прогноз основан на данных генерального плана Нижнего Новгорода, сведений из проектов планировки кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке, технических условий на подключение объектов-потребителей к тепловым сетям теплоснабжающих организаций, проектных деклараций застройщиков, перечня разрешений на строительство объектов недвижимости.

Подробное описание прогноза перспективной застройки приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.002.000) и приложении к указанному документу.

Прогнозируемое изменение значений основных показателей развития города Нижнего Новгорода в течение расчетного периода актуализированной схемы теплоснабжения представлено в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Прогнозируемое изменение значений основных показателей развития города Нижнего Новгорода в течение расчетного периода актуализированной схемы теплоснабжения

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Ввод строительных фондов различного назначения	*1697,5*	*1805,9*	*1780,8*	*1886,9*	*1948,0*	*1647,6*	*1563,8*	*1414,6*	*1236,7*	*935,1*	*612,1*
Жилищный фонд, тыс. $м^2$, в том числе:	1126,7	1209,9	1299,5	1384,4	1423,3	1375,0	1254,7	1134,0	1010,6	744,8	512,5
МКД, тыс. $м^2$	1024,3	1090,6	1133,4	1191,2	1190,4	1156,4	1113,5	976,5	822,6	548,3	391,8
ИЖФ, тыс. $м^2$	102,4	119,2	166,0	193,3	232,9	218,6	141,2	157,5	188,0	196,5	120,7
Общественно-деловой фонд (ОДЗ), тыс. $м^2$	570,8	596,0	481,3	502,5	524,7	272,6	309,0	280,6	226,1	190,3	99,6
Снос жилищного фонда, тыс. $м^2$	7,4	3,1	5,5	9,5	9,1	9,8	8,5	9,7	9,6	0,0	0,0
Население на начало года, тыс. человек	1266,5	1271,2	1275,9	1280,6	1285,3	1290,0	1294,7	1299,4	1304,1	1308,8	1313,5
Площадь всего жилищного фонда на начало года, тыс. $м^2$	33808	34927	36134	37428	38803	40217	41582	42828	43953	44954	45698
Ввод жилищного фонда, $м^2$/чел./год	0,89	0,95	1,02	1,08	1,11	1,07	0,97	0,87	0,77	0,57	0,39
Обеспеченность населения жилищным фондом, $м^2$/чел.	26,7	27,5	28,3	29,2	30,2	31,2	32,1	33,0	33,7	34,3	34,8

2.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Прогноз прироста тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии сформирован на основе данных о существующих нагрузках, теплопотреблении и прогнозе перспективной застройки на территории города Нижнего Новгорода.

Подробное описание прогноза прироста тепловых нагрузок и теплопотребления приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.002.000) и приложении к указанному документу.

На основании данных об объемах строительства и удельных показателей потребления теплоты определены перспективные тепловые нагрузки по элементам территориального деления. В таблице 2.2 приведены суммарные значения перспективных тепловых нагрузок по городу Нижнему Новгороду.

Таблица 2.2 – Динамика изменения тепловой нагрузки потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения, на территории города Нижнего Новгорода на период до 2030 года

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Суммарная договорная тепловая нагрузка *сохраняемых* потребителей, Гкал/ч	4877,18	4877,18	4877,18	4877,18	4877,18	4877,18	4877,18	4877,18	4877,18	4877,18	4877,18	4877,18
Прирост тепловой нагрузки при вводе новых зданий, Гкал/ч	0,00	106,31	105,00	124,15	118,51	114,97	95,01	83,31	67,77	54,41	36,26	20,46
Прирост тепловой нагрузки при вводе новых зданий (накопленным итогом), Гкал/ч	0,00	106,31	211,31	335,46	453,97	568,94	663,95	747,26	815,03	869,44	905,70	926,16
Снижение тепловой нагрузки при сносе зданий, Гкал/ч	0,00	0,56	0,56	0,48	0,33	0,17	0,22	0,78	0,76	0,52	0,00	0,00
Снижение тепловой нагрузки при сносе зданий (накопленным итогом), Гкал/ч	0,00	0,56	1,13	1,61	1,94	2,11	2,34	3,11	3,87	4,39	4,39	4,39
Общий прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч	0,00	105,75	104,44	123,66	118,18	114,80	94,79	82,54	67,01	53,89	36,26	20,46
Общий прирост тепловой нагрузки (накопленным итогом), Гкал/ч	0,00	105,75	210,19	333,85	452,03	566,82	661,61	744,15	811,16	865,05	901,31	921,77
Суммарная договорная тепловая нагрузка *всех* потребителей, Гкал/ч	4877,18	4982,93	5087,36	5211,03	5329,20	5444,00	5538,79	5621,33	5688,34	5742,23	5778,49	5798,95

На основании данных о перспективных тепловых нагрузках определено перспективное потребление тепловой энергии по элементам территориального деления. В таблице 2.3 приведены суммарные значения перспективного потребления тепловой энергии по городу Нижнему Новгороду.

Таблица 2.3 – Динамика изменения потребления тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории города Нижнего Новгорода, тыс. Гкал/год

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии от источников, осуществляющих теплоснабжение потребителей	13067,0	13066,7	13272,9	13474,2	13681,9	13887,1	14093,7	14271,1	14444,1	14593,2	14717,7	14806,2
Ежегодный прирост потребления при вводе новой застройки	0,0	207,6	203,1	208,9	206,1	207,0	177,9	175,1	150,9	125,8	88,5	59,4
Прирост потребления при вводе новой застройки (накопленным итогом)	0,0	207,6	410,7	619,6	825,7	1032,7	1210,6	1385,7	1536,5	1662,4	1750,9	1810,3
Ежегодное снижение потребления при сносе ЖФ	0,3	1,4	1,8	1,2	0,9	0,4	0,5	2,0	1,8	1,3	0,0	0,0
Снижение потребления при сносе ЖФ (накопленным итогом)	0,3	1,7	3,5	4,7	5,5	5,9	6,5	8,5	10,4	11,7	11,7	11,7
Потребление тепловой энергии существующими зданиями	13066,7	12857,4	12858,7	12849,9	12850,7	12848,5	12876,6	12876,9	12897,2	12919,1	12955,1	12984,2

2.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах

Возможные приросты тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии при увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий. Данное предположение было принято из-за непредоставления информации ввиду отсутствия сведений о планах развития производственных зон на территории города Нижнего Новгорода. Таким образом, значения существующих нагрузок и потребления тепловой энергии для промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2030 года.

2.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки – это отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям системы теплоснабжения, на площадь зоны действия системы теплоснабжения по формуле:

$$q_{j,A} = \frac{Q^{\text{р}}_{j,A}}{F_{j,A}},\ \text{Гкал/ч/га},$$

где:

$Q^{\text{р}}_{j,A}$ - суммарная тепловая нагрузка в зоне действия j-того источника тепловой энергии (системы теплоснабжения) в ретроспективный период, Гкал/ч;

$F_{j,A}$ - площадь зоны действия j-того источника тепловой энергии, установленной по конечным точкам тепловых сетей, обеспечивающих циркуляцию теплоносителя для передачи тепловой энергии от источника к потребителю, га;

А - год разработки схемы теплоснабжения.

Площадь зоны действия системы теплоснабжения по состоянию на год разработкисхемы должна определяться по данным электронной модели системы теплоснабжения, как площадь (в гектарах), ограниченная контуром, построенным по конечным точкам подключения существующих объектов теплопотребления к тепловым сетям системы теплоснабжения.

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по поселению, городскому округу, городу федерального значения должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям всех систем теплоснабжения, действующих в поселении, городском округе, городе федерального значения, на площадь застроенной территории (по данным утвержденного генерального плана поселения, городского округа, города федерального значения).

Перспективное изменение средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия *j*-той системы теплоснабжения должно вычисляться в соответствии с формулой:

$$\rho_{j,A+1} = \frac{Q^{p.\text{сумм}}_{j,A+1}}{S_{j,A+1}},\ \text{Гкал/ч/га},$$

где:

$Q^{p.\text{сумм}}_{j,A+1}$ - расчетная тепловая нагрузка потребителей в *j*-той системе теплоснабжения, в А+1 период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч;

$S_{j,A+1}$ - площадь зоны действия *j*-той системы теплоснабжения в А+1 период (на конец периода) актуализации схемы теплоснабжения, га.

Площадь зоны действия *j*-той системы теплоснабжения ($S_{j,A+1}$) должна опреде-

ляться средствами электронной модели системы теплоснабжения по границам перспективных зон действия систем теплоснабжения.

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в разделе 14.

3 РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.004.000).

3.1 Описание существующих и перспективных зон действия источников тепловой энергии

Существующие зоны действия источников тепловой энергии на территории города Нижнего Новгорода представлены на рисунке 1.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Приложение 5. Графическая часть» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.001.005).

Перспективные зоны действия источников тепловой энергии на территории города Нижнего Новгорода представлены на рисунке 3.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» Приложение 1. Графическая часть» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.007.001).

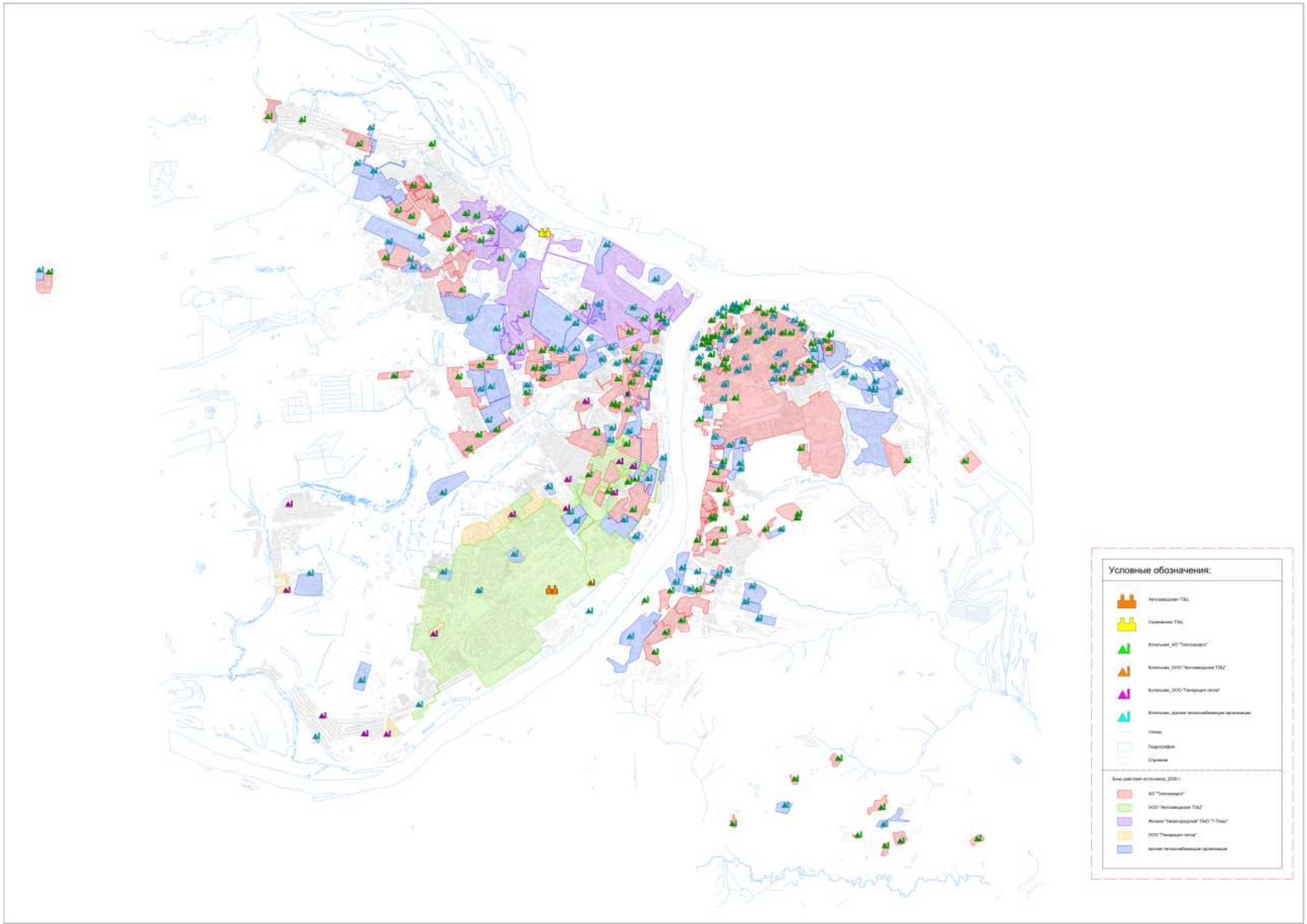

Рисунок 3.1 – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Нижнего Новгорода

3.1.1 Зона действия Сормовской ТЭЦ

Зона действия Сормовской ТЭЦ представлена на рисунках 1.1, 3.1, а также в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Приложение 5. Графическая часть» (шифр 24401.ОМ-ПСТ.001.005) и «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» Приложение 1. Графическая часть» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.007.001).

Суммарные тепловые нагрузки потребителей по состоянию на конец 2019 года составляют:

- 397,99 Гкал/ч – договорная нагрузка в горячей воде;
- 376,28 Гкал/ч – фактическая нагрузка в горячей воде.

3.1.2 Зоны действия Автозаводской ТЭЦ, котельной «Ленинская» ООО «Автозаводская ТЭЦ»

Зоны действия Автозаводской ТЭЦ, котельной «Ленинская» ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлены на рисунках 1.1, 3.1, а также в документах Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Приложение 5. Графическая часть» (шифр 24401.ОМ-ПСТ.001.005) и «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» Приложение 1. Графическая часть» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.007.001).

Суммарные тепловые нагрузки потребителей по состоянию на конец 2019 года составляют:

- для Автозаводской ТЭЦ:
  - 1027,54 Гкал/ч – фактическая нагрузка в горячей воде;

- для котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ»:
  - 193,00 Гкал/ч – договорная нагрузка в горячей воде.

При этом необходимо отметить, что в перспективе схемой теплоснабжения не предусматривается изменение схемы теплоснабжения микрорайона «ЮГ», в перспективе теплоснабжение микрорайона «ЮГ» планируется за счет существующей теплосетевой инфраструктуры.

3.1.3 Зоны действия котельных АО «Теплоэнерго»

Зоны действия котельных АО «Теплоэнерго» представлены на рисунках 1.1, 3.1, а также в документах Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Приложение 5. Графическая часть» (шифр 24401.ОМ-ПСТ.001.005) и «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» Приложение 1. Графическая часть» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.007.001).

Существующая суммарная фактическая тепловая нагрузка потребителей, расположенных в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго», по состоянию на конец 2019 года составляет 1401 Гкал/ч.

3.1.4 Зоны действия котельных прочих теплоснабжающих организаций

Зоны действия котельных прочих теплоснабжающих организаций представлены на рисунках 1.1, 3.1, а также в документах Обосновывающие мате-риалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Приложение 5. Графическая часть» (шифр 24401.ОМ-ПСТ.001.005) и «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению

источников тепловой энергии» Приложение 1. Графическая часть» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.007.001).

Суммарная тепловая нагрузка потребителей, расположенных в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций, по состоянию на конец 2019 года составила 833,98 Гкал/ч.

3.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

В городе Нижний Новгород индивидуальным отоплением по состоянию на 31.12.2018 оборудовано 3 411,55 тыс. м^2 жилых помещений (3 412,8 тыс. м^2 на 2017 год; 3 383,7 тыс. м^2 – на 2016 год), или 10,8 % (10,8 %; 10,9 %) соответственно от общей площади жилых помещений жилищного фонда городского округа.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, составляет 5 952,52 тыс. м^2 (6 227,5 тыс. м^2 на 2017 год; 6 476,3 тыс. м^2 – на 2016 год), или 19,1% (19,8; 20,9 % соответственно) от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда. Зоны децентрализованного теплоснабжения располагаются в кварталах, застроенных одно- , двухквартирными жилыми домами с приусадебными земельными участками

Теплоснабжение зданий осуществляется посредством применения индивидуальных газовых котлов.

3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть на каждом этапе

По состоянию на 2019 год в городе Нижнем Новгороде функционируют два источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Сормовская ТЭЦ и Автозаводская ТЭЦ

Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки Сормовской ТЭЦ приведены в таблице 3.1.

Таблица 3.1 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Сормовской ТЭЦ

Наименование показателя	Единица измерения	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	696,00	696,00	696,00	696,00	696,00	696,00	696,00	696,00	696,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	Гкал/ч	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00
производственных параметров	*Гкал/ч*	*168,00*	*168,00*	*168,00*	*168,00*	*168,00*	*168,00*	*168,00*	*168,00*	*168,00*	*168,00*	*168,00*	*168,00*	*168,00*	*168,00*	*168,00*	*168,00*	*168,00*	*168,00*
теплофикационные	*Гкал/ч*	*460,00*	*460,00*	*460,00*	*460,00*	*460,00*	*460,00*	*460,00*	*460,00*	*460,00*	*460,00*	*460,00*	*460,00*	*460,00*	*460,00*	*460,00*	*460,00*	*460,00*	*460,00*
встроенные пучки конденсаторов	Гкал/ч	*18,00*	*18,00*	*18,00*	*18,00*	*18,00*	*18,00*	*18,00*	*18,00*	*18,00*	*18,00*	*18,00*	*18,00*	*18,00*	*18,00*	*18,00*	*18,00*	*18,00*	*18,00*
РОУ	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00
Затраты тепла на собственные нужды станции	Гкал/ч	135,00	32,30	32,30	32,11	31,92	32,13	32,63	34,32	37,96	38,66	41,16	41,70	42,05	42,53	43,10	43,49	43,52	43,57
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	29,50	42,05	42,44	42,19	41,94	23,61	23,97	25,22	27,89	28,41	30,24	30,64	30,90	31,25	31,67	31,95	31,98	32,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	368,40	368,40	375,28	373,07	370,87	391,96	397,99	418,66	463,07	471,58	502,12	508,68	512,98	518,78	525,76	530,45	530,85	531,46
отопление и вентиляция	Гкал/ч	*313,62*	*313,62*	*320,18*	*322,11*	*324,04*	*344,62*	*350,03*	*368,27*	*410,45*	*417,44*	*443,54*	*448,95*	*452,60*	*457,48*	*463,69*	*467,23*	*467,56*	*468,07*
горячее водоснабжение	Гкал/ч	*54,78*	*54,78*	*55,10*	*50,96*	*46,82*	*47,34*	*47,96*	*50,39*	*52,62*	*54,14*	*58,58*	*59,74*	*60,38*	*61,30*	*62,07*	*63,22*	*63,29*	*63,39*
Присоединенная расчетная (фактическая) тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	295,99	*295,99*	*301,52*	318,57	335,62	352,68	376,28	396,96	441,37	449,88	480,41	486,98	491,28	497,08	504,06	508,75	509,15	509,75
отопление и вентиляция	Гкал/ч	*251,98*	*251,98*	*257,25*	*271,80*	*286,35*	*300,89*	*321,04*	*339,28*	*381,46*	*388,45*	*414,55*	*419,96*	*423,61*	*428,49*	*434,70*	*438,24*	*438,57*	*439,08*
горячее водоснабжение	Гкал/ч	*44,01*	*44,01*	*44,27*	*46,77*	*49,28*	*51,78*	*55,25*	*57,67*	*59,91*	*61,43*	*65,87*	*67,02*	*67,67*	*68,59*	*69,36*	*70,51*	*70,58*	*70,67*
Резерв/дефицит тепловой мощности в	Гкал/ч	65,10	155,25	147,98	150,63	153,27	150,30	143,41	119,80	69,08	59,35	24,48	16,97	12,07	5,44	-2,53	-7,89	-8,35	-9,04

Наименование показателя	Единица измерения	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
горячей воде (по договорной нагрузке)																			
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	137,51	227,66	221,74	205,13	*246,82*	189,58	165,12	141,50	90,78	81,06	46,18	38,67	33,77	27,14	19,17	13,81	13,35	12,66
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/агрегата	Гкал/ч	279,00	381,70	381,70	381,89	*395,36*	381,87	381,37	379,68	376,04	375,34	372,84	372,30	371,95	371,47	370,90	370,51	370,48	370,43
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	287,01	299,56	304,76	319,35	*339,23*	330,44	351,34	370,57	411,88	419,80	448,21	454,31	458,31	463,71	470,20	474,56	474,94	475,50

Анализ приведенных балансов тепловой мощности показывает, что располагаемой тепловой мощности Сормовской ТЭЦ будет достаточно для покрытия тепловых нагрузок в горячей воде потребителей перспективных зон действия станции в течение всего расчётного периода схемы теплоснабжения.

Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки Автозаводской ТЭЦ приведены в таблице 3.2.

Таблица 3.2 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Автозаводской ТЭЦ

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	1866,00	1866,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	Гкал/ч	1234,00	1234,00	1234,00	1234,00	966,00	966,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00
производственных параметров	*Гкал/ч*	*372,00*	372,00	372,00	372,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00	312,00
теплофикационные	*Гкал/ч*	*862,00*	*862,00*	*862,00*	*862,00*	714,00	714,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00
турбокомпрессоры	Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
ПВК	Гкал/ч	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	1866,00	1866,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00
Затраты тепла на собственные нужды станции	Гкал/ч	58,27	58,27	58,27	60,24	57,35	58,28	59,25	60,42	61,08	61,38	62,19	62,64	63,08	63,27	63,32	63,32
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	65,47	65,47	65,47	65,47	62,33	63,34	64,39	65,67	66,38	66,71	67,59	68,08	68,56	68,77	68,82	68,82
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	1981,88	1981,88	1981,88	1981,88	1981,88	2013,44	2045,97	2085,61	2107,85	2118,13	2145,33	2160,48	2175,40	2181,96	2183,56	2183,56
Пар 6 ата	*Гкал/ч*	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33
Пар 11 ата	*Гкал/ч*	*38,93*	*38,93*	*38,93*	*38,93*	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93
Перегретая вода	*Гкал/ч*	*18,23*	*18,23*	*18,23*	*18,23*	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23
ГВС	*Гкал/ч*	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	162,20	168,29	173,55	176,75	178,45	182,51	185,23	187,67	188,96	189,17	189,17
отопление и вентиляция	*Гкал/ч*	1671,30	1671,30	1671,30	1671,30	1671,30	1697,75	1724,19	1758,57	1777,61	1786,19	1809,33	1821,76	1834,24	1839,52	1840,90	1840,90
Присоединенная расчетная (фактическая) тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	*1041,97*	*1041,97*	*1041,97*	*1079,38*	1027,54	1044,30	1061,63	1082,61	1094,40	1099,86	1114,29	1122,36	1130,28	1133,78	1134,63	1134,63
Пар 6 ата	*Гкал/ч*	*44,64*	*44,64*	*44,64*	*67,63*	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Пар 11 ата	*Гкал/ч*	*5,61*	*5,61*	*5,61*	*17,24*	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59
Перегретая вода	*Гкал/ч*	*10,27*	*10,27*	*10,27*	*8,90*	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52
УКС	*Гкал/ч*	*1,09*	*1,09*	*1,09*	*1,09*	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
ГВС	*Гкал/ч*	*112,32*	*112,32*	*112,32*	*96,17*	91,58	94,56	98,11	101,17	103,04	104,03	106,40	107,98	109,40	110,15	110,28	110,28
отопление и вентиляция	*Гкал/ч*	*868,04*	*868,04*	*868,04*	*888,35*	871,05	884,83	898,61	916,53	926,46	930,92	942,98	949,47	955,97	958,72	959,44	959,44
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной тепловой нагрузке)	Гкал/ч	-31,62	-31,62	-31,62	-33,59	-235,55	-269,06	-357,61	-399,70	-423,31	-434,22	-463,10	-479,19	-495,04	-502,01	-503,70	-503,70
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной тепловой нагрузке)	Гкал/ч	908,29	908,29	908,29	868,91	718,79	700,08	626,73	603,30	590,14	584,04	567,94	558,93	550,08	546,17	545,23	545,23
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1840,73	1840,73	1840,73	1838,76	1633,65	1632,72	1577,75	1576,58	1575,92	1575,62	1574,81	1574,36	1573,92	1573,73	1573,68	1573,68
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	880,79	880,79	880,79	931,90	883,80	896,81	909,85	926,71	936,06	940,28	951,64	957,77	963,91	966,51	967,19	967,19

Анализ приведенных балансов тепловой мощности показывает, что располагаемой тепловой мощности Автозаводской ТЭЦ будет достаточно для покрытия тепловых нагрузок в горячей воде потребителей перспективных зон действия станции в течение всего расчётного периода схемы теплоснабжения.

3.4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

3.4.1 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ»

Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки в зоне действия котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ» приведены в таблице 3.3.

Таблица 3.3 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ», Гкал/ч

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
Потери установленной тепловой мощности	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	176,70	176,70	176,70	176,70	193,00	193,00	193,00	193,00	193,00	193,00	193,00	193,00	193,00	193,00	193,00	193,00
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	176,70	176,70	176,70	176,70	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	179,40	179,40	179,40	179,40	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	159,73	159,73	159,73	159,73	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46

Анализ приведенной выше таблицы позволяет сделать выводы о том, что на котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ» прогнозируется резерв тепловой мощности.

3.4.2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго»

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго» приведены в таблице 3.4.

Таблица 3.4 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных АО «Теплоэнерго», Гкал/ч

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,60	18,58	18,58	19,62	20,05	20,05	20,05	20,05	20,35	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	16,32	16,30	16,30	17,20	17,57	17,57	17,57	17,57	17,79	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88
ГВС, Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,42	2,49	2,49	2,49	2,49	2,56	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,38	1,41	1,41	1,41	1,41	1,43	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,20	7,22	7,22	6,10	5,65	5,65	5,65	5,65	5,33	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	22,08	23,92	23,92	23,92	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,58	23,42	23,42	23,42	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,66	14,66	14,66	15,39	15,41	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,91	11,91	11,91	12,46	12,47	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05
ГВС, Гкал/ч	2,75	2,75	2,75	2,93	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,25	1,25	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,72	7,56	7,56	6,78	4,91	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,83	31,86	31,86	31,86	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,08	31,11	31,11	31,11	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,20	14,20	14,20	16,73	16,73	16,73	16,73	13,61	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,47	12,47	12,47	14,68	14,69	14,69	14,69	12,29	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52
ГВС, Гкал/ч	1,73	1,73	1,73	2,05	2,05	2,05	2,05	1,33	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,97	0,97	0,97	0,97	0,75	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	16,09	16,12	16,12	13,41	13,38	13,38	13,38	16,72	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,48	31,49	31,49	31,49	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,68	30,69	30,69	30,69	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	17,86	17,86	17,86	17,55	17,51	17,51	17,51	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,21	15,21	15,21	14,91	14,87	14,87	14,87	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27
ГВС, Гкал/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,74	0,74	0,74	0,74	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	12,06	12,07	12,07	12,39	12,44	12,44	12,44	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,14	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,24	3,24	3,24	2,97	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,08	3,08	3,08	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,12	2,12	2,12	2,41	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	22,96	22,25	22,25	22,25	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,46	21,75	21,75	21,75	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,12	18,12	18,12	18,90	18,96	19,02	19,81	19,81	19,84	21,24	22,64	24,04	25,44	26,84	26,84	26,84	26,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,37	15,37	15,37	16,03	16,08	16,15	16,86	16,86	16,89	18,11	19,33	20,55	21,77	22,99	22,99	22,99	22,99
ГВС, Гкал/ч	2,75	2,75	2,75	2,87	2,88	2,88	2,94	2,94	2,94	3,12	3,30	3,48	3,66	3,84	3,84	3,84	3,84
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,18	1,19	1,19	1,25	1,25	1,25	1,35	1,45	1,54	1,64	1,74	1,74	1,74	1,74
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,21	2,50	2,50	1,66	2,31	2,25	1,41	1,41	1,37	11,92	10,42	8,92	7,42	5,92	5,92	5,92	5,92
ул. Иванова, 36-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,57	10,74	10,74	10,74	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,35	10,52	10,52	10,52	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,17	8,17	8,17	7,63	7,63	7,73	7,83	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,17	8,17	8,17	7,63	7,63	7,72	7,80	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,34	0,34	0,35	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,80	1,97	1,97	2,55	2,37	2,27	2,17	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,72	13,63	13,63	13,63	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,42	13,33	13,33	13,33	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,43	9,43	9,43	15,42	13,05	13,05	13,05	13,85	14,78	15,71	18,66	18,66	18,66	18,66	18,66	18,66	18,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,08	9,08	9,08	13,38	12,64	12,64	12,64	13,31	14,08	14,86	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28
ГВС, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	2,05	0,41	0,41	0,41	0,54	0,70	0,85	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,64	1,64	1,64	2,06	1,89	1,89	1,89	1,95	2,01	2,08	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,35	2,27	2,27	-4,15	-2,04	-2,04	-2,04	-2,89	-3,88	9,12	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97
"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,34	0,34	0,34	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,21	0,21	0,21	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,10	0,10	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
"Школа №90", пер. Общественный, 6-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,34	8,34	8,34	7,81	7,80	7,80	7,80	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,79	7,79	7,79	7,30	7,30	7,30	7,30	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60
ГВС, Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,67	0,67	0,67	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,65	2,65	2,65	3,22	3,23	3,23	3,23	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
ул. Пугачева, 1																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	35,50	35,23	35,23	35,23	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	34,61	34,35	34,35	34,35	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	29,11	29,01	29,01	25,16	24,68	24,68	24,68	25,01	27,24	28,29	29,42	29,42	29,42	29,42	29,42	29,42	29,42
отопление и вентиляция, Гкал/ч	24,06	23,98	23,98	20,57	20,09	20,09	20,09	20,34	21,95	22,54	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23
ГВС, Гкал/ч	5,05	5,03	5,03	4,59	4,59	4,59	4,59	4,67	5,29	5,75	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,80	1,79	1,79	1,52	1,49	1,49	1,49	1,51	1,67	1,74	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,70	3,54	3,54	7,66	8,45	8,45	8,45	8,10	5,71	4,58	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,86	3,83	3,83	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,85	3,83	3,83	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,35	1,38	1,38	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
пр. Союзный, 43																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	70,00	70,00	70,00	70,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	64,27	64,27	64,27	64,27
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	63,00	63,00	63,00	63,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	35,43	35,61	35,61	35,00	34,99	34,99	34,99	35,73	39,77	40,98	42,18	43,39	46,20	49,01	51,82	52,62	54,71
отопление и вентиляция, Гкал/ч	31,10	31,28	31,28	30,67	30,66	30,66	30,66	31,36	34,95	36,00	37,05	38,11	40,71	43,31	45,91	46,69	48,48
ГВС, Гкал/ч	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,38	4,82	4,97	5,13	5,29	5,49	5,70	5,90	5,93	6,23
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,05	2,06	2,06	2,02	2,02	2,02	2,02	2,07	2,35	2,43	2,52	2,60	2,80	3,00	3,19	3,25	3,40
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,52	15,33	15,33	15,99	15,99	15,99	15,99	15,20	10,88	9,59	8,30	7,00	4,00	11,00	7,99	7,13	4,90
"Баня №7", ул. Станиславского, 3																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,82	17,71	17,71	17,71	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,42	17,31	17,31	17,31	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,78	15,78	15,78	14,43	14,50	14,50	15,39	16,16	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,70	15,70	15,70	14,36	14,48	14,48	15,24	15,88	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08
ГВС, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,01	0,01	0,15	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	0,97	0,97	0,97	1,03	1,09	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,42	0,47	0,47	1,92	0,95	0,95	0,00	-0,83	-1,04	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,49	0,28	0,28	0,28	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,49	0,28	0,28	0,28	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,42	0,21	0,21	0,21	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,92	5,89	5,89	5,89	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,32	3,32	3,32	4,51	4,51	4,51	4,51	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,32	3,32	3,32	3,68	3,68	3,68	3,68	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,83	0,83	0,83	0,83	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,99	0,99	0,99	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,31	-0,31	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,10	30,82	30,82	30,82	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,32	30,04	30,04	30,04	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,74	19,43	19,43	17,65	17,87	17,87	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,20	18,95	18,95	17,11	17,33	17,33	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53
ГВС, Гкал/ч	0,54	0,47	0,47	0,54	0,54	0,54	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,60	1,58	1,58	1,45	1,47	1,47	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	8,98	9,04	9,04	10,94	9,26	9,26	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
ул. Бульвар Мира, 4-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,07	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ со 2-го полугодия 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,62	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,62	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,43	1,43	1,43	1,58	1,58	1,74	1,74										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,43	1,43	1,43	1,58	1,58	1,74	1,74										
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,10	0,10										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,11	1,09	1,09	0,92	0,92	0,76	0,76										

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Вольская, 15-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,90	12,51	12,51	12,51	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,89	8,97	8,97	8,97	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,74	8,82	8,82	8,82	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,14	3,14	3,14	3,38	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,11	3,11	3,11	3,29	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,43	5,51	5,51	5,26	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,34	4,35	4,35	4,35	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,19	4,20	4,20	4,20	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,09	2,09	2,09	2,43	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	7,12	10,96	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,91	1,91	1,91	2,21	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	6,35	9,69	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54
ГВС, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,77	1,27	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,54	0,81	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,91	1,92	1,92	1,55	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	7,19	3,08	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
ул. Климовская, 86-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	25,04	27,00	27,00	27,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,56	23,01	23,01	23,01	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,32	22,77	22,77	22,77	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,54	12,51	12,51	15,39	16,07	16,07	16,47	16,53	17,05	18,17	20,83	22,53	26,53	28,54	30,55	30,87	31,18
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,98	11,96	11,96	14,56	15,11	15,11	15,41	15,47	15,89	16,90	19,10	20,58	23,96	25,66	27,35	27,65	27,96
ГВС, Гкал/ч	0,56	0,55	0,55	0,83	0,95	0,95	1,05	1,05	1,15	1,28	1,73	1,94	2,57	2,88	3,20	3,21	3,22
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,31	1,36	1,36	1,39	1,39	1,43	1,50	1,69	1,81	2,09	2,23	2,37	2,39	2,42
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,67	9,15	9,15	6,07	3,90	3,90	3,47	3,40	2,85	20,08	17,24	15,42	11,14	8,99	6,84	6,50	6,16
ул. Конотопская, 5																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,75	3,80	3,80	3,80	3,75	3,75	3,75	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную ул. Тихорецкая, 3-в со 2-го полугодия 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24										

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,80	1,80	1,80	1,66	1,66	1,66	1,66										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,65	0,65	0,65	0,65										
ГВС, Гкал/ч	1,09	1,09	1,09	1,01	1,01	1,01	1,01										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,18	0,18	0,18	0,33	0,33	0,33	0,33										
ул. Лесной городок, 6-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	32,45	32,45	32,45	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	32,37	31,62	31,62	31,62	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	22,04	22,04	22,04	20,02	18,95	18,95	19,10	20,03	20,65	21,26	21,87	22,49	23,10	23,71	23,71	23,71	23,71
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,02	20,02	20,02	18,22	17,14	17,14	17,26	18,04	18,54	19,05	19,55	20,05	20,56	21,06	21,06	21,06	21,06
ГВС, Гкал/ч	2,03	2,03	2,03	1,81	1,81	1,81	1,84	1,99	2,10	2,21	2,32	2,43	2,54	2,65	2,65	2,65	2,65
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	0,99	0,91	0,91	0,92	0,99	1,03	1,08	1,12	1,16	1,20	1,25	1,25	1,25	1,25
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,20	8,44	8,44	10,60	10,59	10,59	10,42	9,43	8,77	8,12	7,46	6,80	6,15	5,49	5,49	5,49	5,49
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	21,23	21,24	21,24	21,24	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,20	20,86	20,86	20,86	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	20,67	20,33	20,33	20,33	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,20	15,20	15,20	13,67	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	11,32	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34
ГВС, Гкал/ч	2,60	2,60	2,60	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,93	4,59	4,59	6,23	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47
ул. Мурашкинская, 13-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ со 2-го полугодия 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,91	21,92	21,92	21,92	21,91	21,92	21,92										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,35	21,36	21,36	21,36	21,35	21,36	21,36										

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,88	15,87	15,87	16,58	16,57	16,61	18,04										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,71	14,70	14,70	15,32	15,30	15,35	16,74										
ГВС, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,26	1,26	1,26	1,30										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,75	0,75	0,75	0,85										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,77	4,79	4,79	4,03	4,03	3,99	2,47										
ул. Невельская, 9-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,39	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,18	3,10	3,10	3,10	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,10	3,02	3,02	3,02	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,42	2,42	2,42	2,20	2,19	2,19	2,19	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,37	2,37	2,37	2,15	2,14	2,14	2,14	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,14	0,14	0,14	0,14	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,52	0,44	0,44	0,68	0,61	0,61	0,61	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
ул. Путейская, 31-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,62	6,44	6,44	6,44	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,91	4,91	4,91	4,91	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,69	4,69	4,69	4,69	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,60	5,57	5,57	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,41	5,38	5,38	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
ГВС, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-1,32	-1,29	-1,29	-1,01	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
ул. Ивана Романова, 3-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	5,26	5,26	5,26	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,25	5,13	5,13	5,13	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,11	5,00	5,00	5,00	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,26	3,26	3,26	2,87	2,83	2,83	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,25	3,25	3,25	2,86	2,83	2,83	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,67	1,56	1,56	1,98	1,11	1,11	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
ул. Таллинская, 15-в																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,79	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	38,79	38,77	38,77	38,77	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,82	37,80	37,80	37,80	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	26,81	26,81	26,81	24,57	24,61	24,61	24,82	25,22	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08
отопление и вентиляция, Гкал/ч	23,44	23,44	23,44	21,35	21,38	21,38	21,59	21,97	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64
ГВС, Гкал/ч	3,37	3,37	3,37	3,22	3,22	3,22	3,23	3,26	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,59	1,59	1,59	1,61	1,63	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,26	9,25	9,25	11,64	5,12	5,12	4,88	4,46	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
ул. Тепличная, 8-а (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,61	4,61	4,61	5,09	5,11	5,11	5,97	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,26	4,26	4,26	4,70	4,71	4,71	5,45	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83
ГВС, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,39	0,39	0,39	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,60	0,60	0,60	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,22	3,22	3,22	2,71	2,69	2,69	1,76	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
ул.Терешковой, 7																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,87	14,82	14,82	14,82	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,90	14,90	14,90	14,90	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,53	14,53	14,53	14,53	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,41	12,41	12,41	11,32	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,89	11,89	11,89	10,79	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
ГВС, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,54	1,54	1,54	2,70	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,36	15,13	15,13	15,13	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,03	14,80	14,80	14,80	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,24	12,24	12,24	11,86	11,83	13,48	13,48	14,38	14,38	14,38	14,38	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,76	11,76	11,76	11,41	11,38	12,03	12,03	12,82	12,82	12,82	12,82	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36
ГВС, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,45	0,45	1,45	1,45	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,63	0,63	0,75	0,75	0,81	0,81	0,81	0,81	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,87	1,90	1,90	2,31	0,96	-0,81	-0,81	-1,77	-1,77	4,48	4,48	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
ул. Чкалова, 37-а (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,98	3,22	3,22	3,22	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,91	3,15	3,15	3,15	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,55	1,55	1,55	1,76	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,64	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
ГВС, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,29	1,53	1,53	1,31	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
ул. Чкалова, 9-г																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,70	16,55	16,55	16,55	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,30	16,15	16,15	16,15	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,77	13,77	13,77	12,40	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,08	13,08	13,08	11,77	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68
ГВС, Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,64	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,71	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,73	1,58	1,58	3,04	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
ул. Академика Баха, 4-а																	

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	68,31	68,33	68,33	68,33	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	66,57	66,59	66,59	66,59	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	43,49	44,28	44,28	54,82	55,39	55,40	55,70	56,81	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	36,53	37,29	37,29	46,30	46,80	46,80	47,08	47,97	48,41	48,41	48,41	48,41	48,41	48,41	48,41	48,41	48,41
ГВС, Гкал/ч	6,96	6,99	6,99	8,52	8,59	8,60	8,62	8,85	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	8,06	8,11	8,11	8,85	8,89	8,89	8,91	8,99	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,02	14,20	14,20	2,92	2,29	2,28	1,96	0,77	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ул. Геройская, 11-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,02	14,17	14,17	14,17	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,65	13,80	13,80	13,80	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,25	13,25	13,25	13,65	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,24	13,24	13,24	13,64	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,36	-0,21	-0,21	-0,64	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22
Июльских дней, 1																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,70	26,00	26,00	26,00	38,70	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	19,57	17,74	17,74	17,74	19,57	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	18,60	16,77	16,77	16,77	18,60	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	16,12	16,33	16,33	6,73	21,61	33,03	34,95	36,71	40,86	43,68	45,76	48,29	50,48	52,67	53,80	54,94	54,94
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,24	15,37	15,37	6,53	19,69	30,65	32,26	33,73	37,29	39,67	41,43	43,50	45,35	47,20	48,19	49,18	49,18
ГВС, Гкал/ч	0,88	0,97	0,97	0,20	1,93	2,38	2,70	2,98	3,57	4,01	4,33	4,79	5,13	5,46	5,61	5,76	5,76
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,37	0,38	0,38	0,38	1,43	2,22	2,36	2,48	2,77	2,97	3,12	3,29	3,45	3,60	3,68	3,76	3,76
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,11	0,06	0,06	9,66	-4,44	23,78	21,72	19,83	15,40	12,38	10,15	7,45	5,11	2,76	1,55	0,33	0,33
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	18,92	18,27	18,27	18,27	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	18,45	17,80	17,80	17,80	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,56	14,51	14,51	12,45	13,29	13,29	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,54	14,50	14,50	12,44	13,27	13,27	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,44	0,50	0,50	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,30	2,70	2,70	4,91	4,58	4,58	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	23,38	23,39	23,39	23,39	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,40	20,94	20,94	20,94	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,82	20,35	20,35	20,35	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,05	15,05	15,05	22,86	13,81	5,81	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,58	14,58	14,58	21,61	13,47	5,47	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79
ГВС, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	1,24	0,34	0,34	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,12	1,12	1,12	1,67	1,03	0,47	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,64	4,18	4,18	-4,17	5,46	14,02	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,65	8,34	8,34	8,34	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,22	8,14	8,14	8,14	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,07	7,99	7,99	7,99	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,16	6,16	6,16	4,51	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	4,36	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,79	1,71	1,71	3,47	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
ул. Памирская, 11																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	41,60	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,93	28,27	28,27	28,27	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,20	27,54	27,54	27,54	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,01	28,01	28,01	23,96	24,57	24,57	24,57	25,44	25,44	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55
отопление и вентиляция, Гкал/ч	26,33	26,33	26,33	23,07	23,69	23,69	23,69	24,50	24,50	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60
ГВС, Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	0,89	0,89	0,89	0,89	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,42	1,42	1,42	1,13	1,18	1,18	1,18	1,24	1,24	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,77	-1,89	-1,89	2,45	5,45	5,45	5,45	4,52	4,52	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47
ул. Премудрова, 12-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,51	27,97	27,97	27,97	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	26,83	27,29	27,29	27,29	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	22,73	22,29	22,29	22,23	21,99	21,99	22,00	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25
отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,39	21,03	21,03	20,93	20,70	20,70	20,71	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91
ГВС, Гкал/ч	1,34	1,25	1,25	1,29	1,29	1,29	1,29	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,98	1,95	1,95	1,94	1,93	1,93	1,93	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,12	3,06	3,06	3,12	2,91	2,91	2,90	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
ул. Баранова, 11																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	34,48	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	30,40	28,00	28,00	28,00	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	29,64	27,24	27,24	27,24	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	23,11	23,11	23,11	21,01	21,02	21,87	21,87	25,20	25,55	25,89	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,62	20,62	20,62	18,71	18,72	19,42	19,42	22,04	22,32	22,60	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88
ГВС, Гкал/ч	2,49	2,49	2,49	2,30	2,30	2,45	2,45	3,17	3,23	3,29	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,26	1,26	1,32	1,32	1,56	1,58	1,60	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,12	2,72	2,72	4,96	2,62	1,71	1,71	-1,86	-2,22	4,41	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
ул. Безрукова, 5																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,90	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ со 2-го полугодия 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,71	7,73	7,73	7,73	7,71	7,71	7,71										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,46	7,48	7,48	7,48	7,46	7,46	7,46										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,81	3,81	3,81	4,21	4,24	4,63	4,63										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,81	3,81	3,81	4,21	4,24	4,62	4,62										

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,33	0,33	0,36	0,36										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,35	3,37	3,37	2,94	2,89	2,47	2,47										
ул. Гастелло, 1-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,42	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,42	12,82	12,82	12,82	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,08	12,48	12,48	12,48	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,64	11,56	11,56	10,61	10,55	13,67	15,66	19,88	21,85	24,97	27,66	28,47	29,82	29,82	29,82	29,82	29,82
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,55	11,49	11,49	10,53	10,48	12,27	13,42	16,44	17,55	19,80	21,78	22,19	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02
ГВС, Гкал/ч	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	1,40	2,24	3,44	4,30	5,17	5,88	6,29	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,62	0,61	0,61	0,55	0,54	0,76	0,90	1,20	1,34	1,55	1,74	1,80	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,82	0,30	0,30	1,32	1,36	-1,98	-4,11	-8,62	-10,73	8,14	5,26	4,39	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
пр. Героев, 13																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,81	5,79	5,79	5,79	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,66	5,64	5,64	5,64	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,41	4,37	4,37	3,98	4,09	4,36	4,36	4,36	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,41	4,37	4,37	3,98	4,09	4,36	4,36	4,36	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,24	0,25	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,98	1,01	1,01	1,42	1,32	1,02	1,02	1,02	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
ул. Красных Зорь, 4-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,73	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,73	12,75	12,75	12,75	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,41	12,43	12,43	12,43	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,91	10,86	10,86	10,06	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,31	10,25	10,25	9,49	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69
ГВС, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,59	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,85	0,93	0,93	1,78	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ со 2-го полугодия 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,47	9,05	9,05	9,05	7,47	7,47	7,47										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,27	8,85	8,85	8,85	7,27	7,27	7,27										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,35	6,35	6,35	6,80	6,91	7,55	7,55										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,32	6,32	6,32	6,77	6,88	7,52	7,52										
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,37	0,38	0,42	0,42										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,58	2,16	2,16	1,68	-0,01	-0,70	-0,70										
ул. Александра Люкина, 6-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ со 2-го полугодия 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,79	5,79	5,79	6,14	5,20	5,95	5,95										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,30	5,30	5,30	5,65	5,20	5,95	5,95										
ГВС, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,00	0,00	0,00										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,71	0,65	0,70	0,70										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,62	0,62	0,62	0,25	1,25	0,45	0,45										
ул. Металлистов, 4-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,92	2,92	2,92	2,92	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,62	2,72	2,72	2,72	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,61	2,71	2,71	2,71	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,08	3,08	3,08	2,83	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,08	3,08	3,08	2,83	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,66	-0,56	-0,56	-0,30	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Московское шоссе, 219-а																	

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,73	4,72	4,72	4,72	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,40	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,87	2,87	2,87	2,82	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,75	2,75	2,75	2,72	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,28	1,28	1,28	1,33	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,82	0,82	0,82	0,83	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
ул. 3-я Ямская, 7																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,63	0,61	0,61	0,61	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,61	0,59	0,59	0,59	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,45	0,45	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,14	0,12	0,12	0,11	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,73	4,73	4,73	4,73	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	8,74	8,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,73	4,74	4,74	4,74	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	8,74	8,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,61	4,62	4,62	4,62	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	8,62	8,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,03	3,03	3,03	2,80	2,78	2,78	2,78	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,90	2,90	2,90	2,68	2,67	2,67	2,67	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,44	1,45	1,45	1,69	-0,23	-0,23	-0,23	-1,23	-1,23	4,71	4,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
ул. Большая Покровская, 16																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,79	1,00	1,00	1,00	0,80	0,80	0,80	0,80	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ", ул. Ветеринарная, 5, со 2-го полугодия 2021 г.								
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,62	0,62	0,62	0,28	0,28	0,28	0,28									
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,28	0,62	0,62	0,62	0,28	0,28	0,28	0,28									
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,46	0,46	0,46	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50									
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50									
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01									
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,19	0,15	0,15	0,11	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23									
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,11	2,85	2,85	2,85	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,07	2,81	2,81	2,81	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,31	1,31	1,31	1,24	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,75	1,49	1,49	1,57	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,22	1,22	1,22	1,22	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,18	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,35	0,35	0,35	0,35	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
ул. Воровского, 3																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,97	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,92	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,35	1,22	1,22	1,10	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,28	1,14	1,14	1,04	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
ГВС, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,51	0,59	0,59	0,71	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
пер. Гоголя, 9-д																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ", ул. Ветеринарная, 5, со 2-го полугодия 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,92	1,13	1,13	1,13	0,92	0,92	0,92										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,86	1,07	1,07	1,07	0,86	0,86	0,86										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,86	0,86	0,86	0,64	0,70	0,70	0,70										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,55	0,55	0,55	0,55										
ГВС, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,09	0,15	0,15	0,15										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,01	0,20	0,20	0,42	0,15	0,15	0,15										
пл. Горького, 4-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,87	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ", ул. Ветеринарная, 5, со 2-го полугодия 2021 г.								
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39									
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09									
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30									
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,71	3,62	3,62	2,79	2,72	2,72	2,77	2,87									
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,43	3,36	3,36	2,48	2,41	2,41	2,46	2,55									

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	0,28	0,26	0,26	0,31	0,31	0,31	0,31	0,33									
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,24	0,23	0,23	0,18	0,17	0,17	0,17	0,18									
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,65	-0,55	-0,55	0,33	0,41	0,41	0,36	0,24									
ул. Гребешковский откос, 7																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования со 2-го полугодия 2022 г.							
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99								
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03								
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96								
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,31	1,31	1,31	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23								
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15								
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08								
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02								
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,38	-0,38	-0,38	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29								
"Очистные сооружения", Артёмовские луга																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,59	9,59	9,59	9,59	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,54	9,54	9,54	9,54	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	13,37	13,37	13,37	13,37	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,31	0,30	0,30	0,30	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,29	0,26	0,26	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,29	0,26	0,26	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,19	0,19	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,10	0,07	0,07	0,09	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
ул. Донецкая, 9-в																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	15,57	15,68	15,68	15,68	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,57	15,59	15,59	15,59	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,18	15,20	15,20	15,20	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,84	10,05	10,05	9,46	9,47	9,46	9,46	9,46	9,46	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,08	8,29	8,29	7,81	7,83	7,81	7,81	7,81	7,81	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90
ГВС, Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,47	0,48	0,48	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,87	4,67	4,67	5,30	5,29	5,31	5,31	5,31	5,31	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
ул. Заломова, 5																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ", ул. Ветеринарная, 5, со 2-го полугодия 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,05	1,99	1,99	1,99	1,05	1,05	1,05										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,02	1,96	1,96	1,96	1,02	1,02	1,02										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,02	1,96	1,96	1,96	1,02	1,02	1,02										
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,47	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,19	0,19	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,58	0,58	0,58	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город																	

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,80	1,60	1,60	1,60	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,01	0,96	0,96	0,96	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,96	0,91	0,91	0,91	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,16	0,16	0,16	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,65	0,60	0,60	0,56	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,32	0,32	0,32	0,36	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,35	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,90	0,90	0,90	0,85	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,30	2,29	2,29	2,29	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,07	1,07	1,07	0,98	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,88	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
ГВС, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,04	1,04	1,04	1,13	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,68	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,68	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,64	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,08	1,08	1,08	0,99	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,88	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,46	1,45	1,45	1,55	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,50	0,50	0,50	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,45	0,45	0,45	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,84	0,92	0,92	0,92	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,58	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,58	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,29	1,29	1,29	1,17	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,17	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,25	-0,54	-0,54	-0,42	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
ул. Горького, 65-д																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,85	3,63	3,63	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,85	3,63	3,63	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,48	1,71	1,71	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Малая Ямская ул, 9б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
ул. Минина, 1																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,20	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ", ул. Ветеринарная, 5, со 2-го полугодия 2021 г.								
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,98	3,99	3,99	3,99	3,98	3,98	3,98	3,98									
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10									
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,88	3,89	3,89	3,89	3,88	3,88	3,88	3,88									
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,95	2,95	2,95	2,84	2,85	2,85	2,85	4,84									
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,71	2,71	2,71	2,62	2,62	2,62	2,62	4,38									
ГВС, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,22	0,22	0,22	0,22	0,46									
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,16									
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,90	0,91	0,91	1,03	1,01	1,01	1,01	-1,12									
ул. Нижегородская, 29																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,88	4,20	4,20	4,20	4,80	4,80	4,80	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ", ул. Ветеринарная, 5, со 2-го полугодия 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,56	3,47	3,47	3,47	3,51	3,51	3,51										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,48	3,39	3,39	3,39	3,43	3,43	3,43										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,23	4,23	4,23	4,23	4,41	4,41	4,41										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,17	4,17	4,17	4,17	4,24	4,24	4,24										

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,18	0,18	0,18										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,18	-0,91	-0,91	-0,91	-1,07	-1,07	-1,07										
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,08	4,30	4,30	4,30	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,61	1,61	1,61	1,46	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,56	1,56	1,56	1,42	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,91	1,91	1,91	2,07	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
пер. Плотничный, 11																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,17	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,17	16,10	16,10	16,10	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,76	15,69	15,69	15,69	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,10	10,11	10,11	10,94	10,85	10,85	12,15	12,15	13,56	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,45	9,45	9,45	10,25	10,16	10,16	11,30	11,30	12,51	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12
ГВС, Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,70	0,69	0,69	0,85	0,85	1,05	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,43	0,42	0,42	0,51	0,51	0,61	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,29	5,21	5,21	4,32	4,48	4,48	3,09	3,09	1,59	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,77	5,04	5,04	5,04	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	Переключение нагрузки на котельную ул. Донецкая, 9в со 2-го полугодия 2022 г.							
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72								
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08								
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64								
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,09	3,09	3,09	3,03	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87								
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,93	2,93	2,93	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87								
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12								

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,41	1,41	1,41	1,48	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65								
ул. Родионова, 28-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	Переключение нагрузки на котельную ул. Донецкая, 9в со 2-го полугодия 2022 г.							
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36								
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36								
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,25	0,25	0,25	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22								
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22								
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01								
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,04	-0,04	-0,04	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13								
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,01	2,06	2,06	2,06	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,02	2,03	2,03	2,03	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,97	1,98	1,98	1,98	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,57	0,57	0,57	0,75	0,76	0,76	0,76	0,76	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,75	0,76	0,76	0,76	0,76	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,31	1,32	1,32	1,13	1,10	1,10	1,10	1,10	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
ул. Рождественская, 40-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,18	2,05	2,05	2,05	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	2,05	2,05	2,05
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	2,05	2,05	2,05
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	2,05	2,05	2,05
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,02	1,02	1,02	0,95	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	1,27	1,27	1,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	0,95	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	1,11	1,11	1,11
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,04	0,04	0,04	0,12	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,74	0,74	0,74
ул. Рождественская, 8																	

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,86	0,86	0,86	0,63	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,63	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,08	-0,08	-0,08	0,17	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
ул. Соревнования, 4-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования со 2-го полугодия 2022 г.							
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,15	0,99	0,99	0,99	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15								
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,15	0,99	0,99	0,99	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15								
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,36	0,36								
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,31	0,31								
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05								
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06								
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,92	0,76	0,76	0,76	0,92	0,92	0,92	0,72	0,72								
ул. Суетинская, 21 (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,44	14,48	14,48	14,48	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,18	6,06	6,06	6,28	6,35	6,35	6,84	6,96	7,03	7,61	7,68	7,75	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,87	5,77	5,77	5,96	6,04	6,04	6,52	6,62	6,68	7,19	7,25	7,32	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38
ГВС, Гкал/ч	0,31	0,29	0,29	0,32	0,31	0,31	0,32	0,34	0,35	0,42	0,43	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,47	0,46	0,46	0,48	0,48	0,48	0,52	0,52	0,53	0,57	0,57	0,58	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,99	7,12	7,12	6,88	6,81	6,81	6,28	6,16	6,08	5,46	5,39	5,31	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
ул. Ульянова, 47																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,60	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,34	0,34	0,34	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,16	0,16	0,16	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ул. Ярославская, 23																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,24	0,24	0,24	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования со 2-го полугодия 2022 г.							
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22								
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22								
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,15	0,15	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13								
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12								
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01								
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,07	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09								
БМК №1, БМК №2 деревня Кузнечиха участки №4 и №5																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,86	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,76	3,76	3,76	3,76	3,42	3,42	3,42	4,52	8,02	10,87	12,41	13,70	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,76	3,76	3,76	3,76	3,18	3,18	3,18	4,07	7,09	9,60	10,91	11,96	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,44	0,93	1,26	1,50	1,74	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-1,90	0,34	0,34	0,34	0,68	0,68	0,68	-0,42	-3,92	8,23	6,69	5,40	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,36	6,23	6,23	6,23	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,21	6,08	6,08	6,08	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,32	3,32	3,32	3,41	3,43	3,43	3,49	5,21	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,04	3,04	3,04	3,13	3,15	3,15	3,19	4,62	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
ГВС, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,30	0,59	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,38	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,64	2,51	2,51	2,41	2,51	2,51	2,45	0,62	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,33	13,30	13,30	13,30	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,30	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,97	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,99	4,99	4,99	5,09	5,13	5,13	6,32	8,29	10,68	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,59	4,59	4,59	4,67	4,71	4,71	5,86	7,64	9,95	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25
ГВС, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,42	0,42	0,42	0,46	0,65	0,73	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32	0,40	0,54	0,71	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,66	7,31	7,31	7,21	7,17	7,17	5,89	3,78	1,23	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,68	3,60	3,60	3,60	3,68	3,68	3,68	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ", ул. Ветеринарная, 5, со 2-го полугодия 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,13	1,99	1,99	1,99	2,13	2,13	2,13										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,12	1,98	1,98	1,98	2,12	2,12	2,12										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,24	1,21	1,21	1,50	1,48	1,50	1,50										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,11	1,08	1,08	1,33	1,32	1,33	1,33										
ГВС, Гкал/ч	0,13	0,12	0,12	0,17	0,17	0,17	0,17										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,78	0,68	0,68	0,37	0,52	0,50	0,50										
ул. Батумская, 7-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	29,46	29,90	29,90	29,90	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	28,79	29,23	29,23	29,23	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,48	18,48	18,48	21,23	21,15	21,15	21,35	21,60	21,85	21,85	23,22	24,84	26,27	28,35	30,93	30,93	30,93
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,80	15,80	15,80	18,25	18,16	18,16	18,34	18,56	18,78	18,78	19,79	20,93	22,23	24,14	26,50	26,50	26,50

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,98	2,98	2,98	3,01	3,04	3,07	3,07	3,43	3,92	4,05	4,21	4,43	4,43	4,43
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,56	1,56	1,56	1,57	1,59	1,61	1,61	1,70	1,82	1,92	2,06	2,24	2,24	2,24
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	8,94	9,38	9,38	6,43	6,09	6,09	5,87	5,60	5,34	5,34	3,86	2,13	0,60	-1,62	-4,38	-4,38	-4,38
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	29,80	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	29,06	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	23,23	23,32	23,32	21,87	22,05	22,05	22,05	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,53	19,62	19,62	18,49	18,68	18,68	18,68	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89
ГВС, Гкал/ч	3,70	3,70	3,70	3,38	3,38	3,38	3,38	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,24	1,25	1,25	1,14	1,16	1,16	1,16	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,59	1,87	1,87	3,42	3,22	3,22	3,22	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
пр. Гагарина, 156																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,64	4,39	4,39	4,39	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,53	4,27	4,27	4,27	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,86	3,81	3,81	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,54	3,50	3,50	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
ГВС, Гкал/ч	0,31	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,36	0,16	0,16	0,51	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	47,91	32,88	32,88	32,88	47,91	47,91	47,91	47,91	47,91	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	46,31	31,28	31,28	31,28	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,60	29,97	29,97	36,99	37,55	38,65	40,00	41,52	44,68	45,01	45,90	45,90	47,69	47,69	48,58	49,48	50,37
отопление и вентиляция, Гкал/ч	26,06	26,89	26,89	33,29	33,81	34,82	36,10	37,44	40,03	40,30	41,16	41,16	42,90	42,90	43,76	44,63	45,50
ГВС, Гкал/ч	2,54	3,08	3,08	3,70	3,74	3,83	3,90	4,08	4,65	4,71	4,74	4,74	4,80	4,80	4,82	4,85	4,88
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,77	1,87	1,87	2,36	2,40	2,47	2,57	2,67	2,90	2,92	2,98	2,98	3,11	3,11	3,17	3,23	3,29

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,94	-0,55	-0,55	-8,06	6,36	5,19	3,74	2,11	-1,27	5,47	4,51	4,51	2,60	2,60	1,65	0,69	-0,27
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,71	11,71	11,71	13,08	13,09	13,49	14,53	14,53	14,53	14,53	16,12	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,76	10,76	10,76	12,02	12,04	12,36	13,29	13,29	13,29	13,29	14,61	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03
ГВС, Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	1,05	1,06	1,14	1,23	1,23	1,23	1,23	1,51	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,62	0,62	0,65	0,72	0,72	0,72	0,72	0,83	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,54	4,55	4,55	3,09	3,07	2,64	1,53	1,53	1,53	1,53	2,57	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
пр. Гагарина, 97 (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,17	12,20	12,20	12,20	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,16	5,16	5,16	4,83	4,80	5,74	5,96	6,73	8,87	10,66	11,88	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,67	4,67	4,67	4,47	4,44	5,21	5,39	6,02	7,91	9,47	10,53	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98
ГВС, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,36	0,36	0,53	0,57	0,71	0,96	1,19	1,35	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,23	0,22	0,29	0,31	0,36	0,51	0,64	0,72	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,26	5,26	5,26	5,62	5,64	4,63	4,40	3,58	1,29	6,37	5,07	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
"Вятская", ул. Голованова, 25-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	31,90	31,88	31,88	31,88	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,90	31,81	31,81	31,81	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,10	31,01	31,01	31,01	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	25,00	25,39	25,39	22,52	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,21	21,61	21,61	19,02	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
ГВС, Гкал/ч	3,79	3,78	3,78	3,50	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,03	1,06	1,06	0,86	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,08	4,56	4,56	7,63	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
"Кварц", ул. Горная, 13-а																	

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,59	19,60	19,60	19,60	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	19,60	19,54	19,54	19,54	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	19,11	19,05	19,05	19,05	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,37	15,40	15,40	12,06	12,96	14,13	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,58	13,30	13,30	10,35	11,14	12,20	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29
ГВС, Гкал/ч	1,79	2,10	2,10	1,71	1,82	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,17	1,31	1,31	1,08	1,14	1,22	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,57	2,34	2,34	5,92	5,01	3,75	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	17,71	17,67	17,67	17,67	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,70	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	17,26	17,22	17,22	17,22	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,72	14,72	14,72	13,42	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,32	12,32	12,32	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64
ГВС, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,20	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,05	2,01	2,01	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
ул. Радистов, 24																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,22	6,93	6,93	6,93	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,04	6,75	6,75	6,75	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,25	5,25	5,25	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,24	5,24	5,24	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,48	0,47	0,47	0,47	0,47	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,28	0,99	0,99	1,52	1,82	1,82	1,82	1,82	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК Тропинина, 13-д									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26										

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,64	0,64	0,64	0,58	0,58	0,58	0,58										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,56	0,56	0,56	0,56										
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,57	0,57	0,57	0,63	0,63	0,63	0,63										
"Батумская, 5" ул. Углова, 7																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,61	11,22	11,22	11,22	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,61	11,22	11,22	11,22	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,89	5,89	5,89	6,34	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,89	5,89	5,89	6,34	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,19	4,80	4,80	4,31	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
"Школа №151", ул. Бориса Панина, 10-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,43	2,27	2,27	2,27	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,38	2,22	2,22	2,22	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,83	0,67	0,67	0,67	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	19,04	19,06	19,06	19,06	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	18,54	18,56	18,56	18,56	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	21,11	22,42	22,42	19,51	15,01	15,01	15,01	16,12	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,09	21,40	21,40	17,88	14,09	14,09	14,09	15,01	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09
ГВС, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,63	0,92	0,92	0,92	1,11	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,22	0,31	0,31	0,11	0,11	0,11	0,11	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-2,79	-4,17	-4,17	-1,05	3,42	3,42	3,42	2,24	2,12	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08
ул. Ванеева, 63																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,61	4,23	4,23	4,23	4,62	4,62	4,62	4,62	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ", ул. Ветеринарная, 5, со 2-го полугодия 2021 г.								
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03									
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08									
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95									
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,30	2,30	2,30	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27									
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,30	2,30	2,30	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27									
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14									
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,51	1,51	1,51	1,54	1,53	1,53	1,53	1,53									
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,02	7,02	7,02	6,35	6,33	6,33	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	20,66	20,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	5,89	5,88	5,88	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	18,54	18,54
ГВС, Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,45	0,45	0,45	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	2,13	2,13
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,23	0,23	0,23	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	1,23	1,23
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,33	2,33	2,33	3,05	3,07	3,07	-7,80	-7,80	-7,80	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	2,89	2,89
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,80	2,95	2,95	3,07	3,29	3,29	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,70	2,85	2,85	2,97	3,20	3,20	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,50	0,51	0,51	0,52	0,54	0,54	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,88	7,72	7,72	7,58	7,35	7,35	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,18	3,01	3,01	3,01	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,10	2,93	2,93	2,93	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,42	2,42	2,42	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,77	3,33	4,01	4,69	5,31	5,92	6,54	7,15
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,42	2,42	2,42	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,69	3,18	3,78	4,38	4,91	5,45	5,98	6,52
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,15	0,23	0,31	0,39	0,47	0,55	0,63
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,07	0,11	0,16	0,21	0,25	0,29	0,33	0,38
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,64	0,46	0,46	0,69	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	8,89	8,29	7,56	6,83	6,18	5,52	4,86	4,20
ул. Бориса Панина, 19-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,03	2,88	2,88	2,88	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,19	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,12	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,60	2,60	2,60	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
ГВС, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,59	-0,60	-0,60	-0,37	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,71	2,90	2,90	2,90	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,52	1,52	1,52	1,39	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,25	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
ГВС, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,32	0,32	0,32	0,46	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	660,00	660,00	660,00	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	661,55	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	553,56	554,80	554,80	554,8	553,6	553,6	553,6	553,6	555,11	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	540,16	541,40	541,40	541,4	540,16	540,16	540,16	540,16	541,71	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	492,61	493,44	493,44	483,20	502,15	511,87	535,73	570,14	590,86	610,98	641,03	660,91	666,09	669,62	671,48	672,60	672,60
отопление и вентиляция, Гкал/ч	451,29	451,68	451,68	440,99	457,48	465,36	485,67	515,09	533,34	550,35	577,65	595,86	600,38	603,40	605,06	606,05	606,05
ГВС, Гкал/ч	41,32	41,75	41,75	42,21	44,67	46,51	50,06	55,05	57,52	60,63	63,38	65,04	65,71	66,22	66,42	66,56	66,56
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	40,63	40,68	40,68	39,97	41,29	41,97	43,64	46,05	47,50	48,91	51,02	52,41	52,77	53,02	53,15	53,23	53,23
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,92	7,28	7,28	18,23	-3,28	-13,68	-39,21	-76,03	-96,65	89,81	57,66	36,38	30,83	27,06	25,06	23,87	23,87
ул. Генкиной, 37																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,81	0,79	0,79	0,79	0,81	0,81	0,81	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ", ул. Ветеринарная, 5, со 2-го полугодия 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,38	0,38	0,38	0,35	0,35	0,35	0,35										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,30	0,30	0,30	0,30										
ГВС, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,01	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04										
"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,05	1,50	1,50	1,50	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,05	1,34	1,34	1,34	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,99	1,28	1,28	1,28	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,69	0,69	0,69	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,30	0,59	0,59	0,77	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Березовая пойма																	

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,50	3,92	3,92	3,92	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	23,90	23,90	23,90	23,90	38,90	38,90	38,90	38,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,50	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	23,84	23,84	23,84	23,84	38,84	38,84	38,84	38,84
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,50	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	23,84	23,84	23,84	23,84	38,84	38,84	38,84	38,84
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,14	2,14	2,14	1,91	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	3,56	7,68	12,49	19,45	26,59	26,59	29,43
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	1,72	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	3,10	6,68	10,87	16,92	23,13	23,13	25,60
ГВС, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,46	1,00	1,62	2,53	3,45	3,45	3,82
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,89	1,18	1,51	2,00	2,50	2,50	2,70
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,57	0,90	0,90	1,16	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	21,21	19,39	14,98	9,83	17,39	9,75	9,75	6,71
Казанское шоссе, д. 12, ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38
Космонавта Комарова д. 2Е																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,62	1,62	1,62	1,62	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
ГВС, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,19	0,19	0,19	0,19	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Арктическая, 20																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,69	1,69	1,69	1,69	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,51	1,51	1,51	1,51	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
ГВС, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,18	0,18	0,18	0,18	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Кузнечиха д Кузнечиха, зем. уч. № 4																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч				2,30	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч				2,30	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч				2,30	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:				0,00	1,86	1,86	1,86	1,86	2,44	2,44	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
отопление и вентиляция, Гкал/ч				0,00	1,70	1,70	1,70	1,70	2,18	2,18	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
ГВС, Гкал/ч				0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,26	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч				0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,17	0,17	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)				2,30	0,29	0,29	0,29	0,29	-0,33	2,67	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч		3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч		3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:		1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч		1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
ГВС, Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)		2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч										3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч										3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч										0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч										2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:										1,72	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч										1,58	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
ГВС, Гкал/ч										0,14	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч										0,12	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)										1,07	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Новая БМК по ул. Тропинина, 13д																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч								1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч								1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч								0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч								1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:								0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч								0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
ГВС, Гкал/ч								0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч								0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)								0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87

Анализ приведенных балансов тепловой мощности показывает, что при реализации мероприятий, перечисленных в разделе 5, располагаемой тепловой мощности котельных АО «Теплоэнерго» будет достаточно для покрытия тепловых нагрузок в горячей воде потребителей в течение всего расчётного периода схемы теплоснабжения.

3.4.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций представлены в таблице 3.5.

Таблица 3.5 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций, Гкал/ч

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	54,72	54,72	54,72	54,72	81,50	54,72	82,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,73	1,83	1,96	2,18	2,28	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	53,42	53,42	53,42	53,42	80,20	53,42	81,01	110,91	110,78	110,56	110,46	110,35	110,35	110,35	110,35	110,35	110,35
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	57,20	57,20	57,20	57,20	64,92	69,38	84,99	90,08	96,64	107,41	112,16	117,62	117,62	117,62	117,62	117,62	117,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	48,62	48,62	48,62	48,62	57,30	61,14	75,40	79,15	83,43	91,21	94,12	98,20	98,20	98,20	98,20	98,20	98,20
ГВС, Гкал/ч	8,58	8,58	8,58	8,58	7,62	8,24	9,59	10,92	13,21	16,19	18,04	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	4,60	4,60	4,60	4,60	5,14	5,45	5,85	5,89	6,38	6,93	8,61	8,75	9,73	9,73	9,83	9,91	10,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-8,38	-8,38	-8,38	-8,38	10,14	-21,41	-9,83	14,94	7,76	-3,78	-10,31	-16,02	-17,00	-17,00	-17,10	-17,18	-17,27
Родионова, 194б, ООО «Нижновтеплоэнерго»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	120,00	120,00	120,00	120,00	132,60	132,60	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	150,00	150,00	150,00	180,00	180,00	180,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	116,69	116,69	116,69	116,69	114,99	114,99	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60	133,60	133,60	133,60	163,60	163,60	163,60
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	3,09	3,22	3,33	3,40	3,48	3,51	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	99,49	99,49	99,49	99,49	97,79	97,79	100,51	100,38	100,27	100,20	100,12	130,09	129,86	129,86	159,86	159,86	159,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	105,40	105,40	105,40	105,40	109,31	110,61	120,47	125,48	129,83	132,28	135,42	136,77	145,68	145,68	145,68	145,68	145,68
отопление и вентиляция, Гкал/ч	89,59	89,59	89,59	89,59	92,15	93,28	101,90	104,96	107,70	109,03	110,77	111,47	117,06	117,06	117,06	117,06	117,06
ГВС, Гкал/ч	15,81	15,81	15,81	15,81	17,17	17,34	18,57	20,52	22,13	23,24	24,65	25,30	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	8,40	8,40	8,40	8,40	8,67	8,77	8,43	8,78	9,09	9,26	9,48	9,57	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-14,31	-14,31	-14,31	-14,31	-20,20	-21,59	-28,39	-33,89	-38,65	-41,33	-44,78	-16,26	-26,02	-26,02	3,98	3,98	3,98
Московское шоссе, д. 52, "СТН-Энергосети"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,19	18,19	18,19	18,19	18,19	18,69	19,21	19,74	20,66	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,78	17,78	17,78	17,78	17,78	18,20	18,96	19,41	20,20	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93
ГВС, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,49	0,25	0,33	0,46	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,46	0,50	0,54	0,60	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,41	1,85	1,29	0,30	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00
К. Маркса, д. 60, К. Маркса, д. 42а, "СТН-Энергосети"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,31	28,31	28,31	28,31	28,31	28,31	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17
ГВС, Гкал/ч	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,17	0,17	0,17	11,28	11,28	11,28	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12
ГВС, Гкал/ч	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	19,11	19,11	19,11	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
ГВС, Гкал/ч	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85
ГВС, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
ГВС, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Электровозная, д. 8А, ОАО ВВПКП Оборонкомплекс,																	

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,16	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
ГВС, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,66	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
ГВС, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
ГВС, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
ГВС, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Ильича, д. 54, ЗАО ПКТ,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,16	0,16	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,79	0,79	0,29	0,29	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
пос.Гнилицы, Гнилицкая, д. 105, ЗАО ПКТ,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,07	0,07	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
пос.Н.Доскино, 13 линия, д. 33, ЗАО ПКТ,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс» ,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Гагарина, д. 37, ОАО НИТЕЛ,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95
отопление и вентиляция, Гкал/ч	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02
ГВС, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-5,54	-5,54	-5,54	-4,13	-4,13	-4,13	-4,13	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	102,40	102,40	102,40	102,40	102,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	92,67	92,67	92,67	92,67	92,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	65,32	68,32	74,32	78,24
отопление и вентиляция, Гкал/ч	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	60,52	63,13	68,35	71,71
ГВС, Гкал/ч	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,80	5,19	5,97	6,53
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,58	7,79	8,21	8,49
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	20,45	19,77	16,56	10,14	5,94
Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
ГВС, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Федосеенко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Зайцева, 31в, ООО "КСК"																	

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	110,00	110,00	110,00	138,00	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	89,30	89,30	89,30	118,48	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	88,44	88,44	88,44	117,62	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	51,09	52,97	52,97	52,97	52,97	65,16	68,97	69,99	73,37	73,99	74,88	75,46	75,80	76,15	76,49	76,49	76,49
отопление и вентиляция, Гкал/ч	44,29	45,82	45,82	45,82	45,82	57,92	61,23	62,10	65,05	65,56	66,29	66,76	67,08	67,39	67,70	67,70	67,70
ГВС, Гкал/ч	6,80	7,15	7,15	7,15	7,15	7,24	7,74	7,90	8,32	8,43	8,59	8,69	8,73	8,76	8,79	8,79	8,79
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,34	0,34	0,34	0,34	1,20	1,46	1,53	1,77	1,81	1,88	1,92	1,94	1,96	1,99	1,99	1,99
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	37,14	35,13	35,13	64,31	74,84	61,80	57,72	56,63	53,01	52,35	51,40	50,78	50,41	50,03	49,67	49,67	49,67
Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий», в 2020 году переключение на котельную Ветеринарная, 5 (НТЦ) потребителей по адресам ул. Бекетова д.2,4 и пр. Гагарина, 46 (РАНХиГС)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,82	8,82	8,82	8,10	8,10	8,10	8,10	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43
- АО "Теплоэнерго"	1,87	1,87	1,87	1,15	1,15	1,15	1,15	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
- РАНХиГС	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
- собственные объекты	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,68	7,68	7,68	6,96	6,96	6,96	6,96	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
- АО "Теплоэнерго"	1,87	1,87	1,87	1,15	1,15	1,15	1,15	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
- РАНХиГС	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
- собственные объекты	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
ГВС, Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
- АО "Теплоэнерго"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
- РАНХиГС	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
- собственные объекты	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,22	0,22	0,22	0,22	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,14	0,14	0,14	0,92	0,92	0,92	0,92	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нартова, д. 6, ООО Профит,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07
ГВС, Гкал/ч	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95
Федосеенко, д. 64, ФГУП Завод Электромаш,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	51,07	51,07	51,07	48,00	48,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	51,07	51,07	51,07	48,00	48,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	48,72	48,72	48,72	45,65	45,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	43,84	44,22	44,22	44,22	44,22	44,22	44,93	46,20	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14
отопление и вентиляция, Гкал/ч	43,84	44,22	44,22	44,22	44,22	44,22	44,81	45,84	47,51	47,51	47,51	47,51	47,51	47,51	47,51	47,51	47,51
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,36	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,02	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,09	2,18	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,86	2,45	2,45	-0,62	-0,62	29,38	28,62	27,27	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20
Горная, д. 13, НОУ ВПО»Нижегородский институт менеджмента и бизнеса»,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
ГВС, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Чаадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	32,20	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,29	31,39	31,39	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	32,00	32,00	32,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	27,37	27,36	27,36	27,36	27,36	27,36	27,46	26,67	26,67	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	27,19	27,19	27,19
ГВС, Гкал/ч	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,72	4,72	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,61	2,54	2,54	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,59	2,59	2,59
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,20	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,11	5,07	5,07	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,41	4,41	4,41
Яблоневая, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,52	1,46	1,46	1,46	1,46	1,54	1,54	1,54	1,54	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,52	1,46	1,46	1,46	1,46	1,54	1,54	1,54	1,54	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,30	5,37	5,37	5,37	5,37	5,27	5,27	5,27	5,27	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	30,50	30,49	30,49	30,49	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	25,93	25,92	25,92	25,92	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26
ГВС, Гкал/ч	4,58	4,58	4,58	4,58	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,20	4,21	4,21	4,21	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ со 2-го полугодия 2021 г.								
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00									
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40									
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60									
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,40	9,36	9,36	9,36	9,36	8,87	8,87	8,87									
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,99	7,95	7,95	7,95	7,95	7,45	7,45	7,45									
ГВС, Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,43	1,43	1,43									
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,76	0,76	0,76									
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,40	4,44	4,44	4,44	4,44	4,96	4,96	4,96									
Литвинова, д. 74, ПТЭ ОАО Нормаль,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,73	8,73	8,73	4,15	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,95	5,95	5,95	3,47	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
ГВС, Гкал/ч	2,78	2,78	2,78	0,69	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	0,86	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	13,51	13,51	13,51	18,41	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19
Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70
Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
ГВС, Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Котельная АО ВБД Ларина, 19,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96
отопление и вентиляция, Гкал/ч	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75
ГВС, Гкал/ч	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	13,06	13,06	13,06	9,96	9,96	9,96	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36
Белинского, д. 61, ООО Нижегородский завод Старт,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34
ГВС, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
ГВС, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Кима, д. 335, НПАП № 1,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	239,90	239,90	239,90	239,90	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	5,80	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	200,99	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63
ГВС, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	97,17	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,58	5,58	5,58	5,58	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
ГВС, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Космонавта Комарова,14б, ООО «Генерация тепла»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ со 2-го полугодия 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,22	3,22	3,22	3,22	3,20	3,20	3,20										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,07	3,07	3,07	3,07	3,05	3,05	3,05										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37										
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,48	-0,48	-0,48										
Завкомовская,8, ООО «Генерация тепла»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21
Профинтерна,7б, ООО «Генерация тепла»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ со 2-го полугодия 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,82	0,82	0,82										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,79	0,79	0,79										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50										
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,29	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28										
Львовская, 7а, ООО «Генерация тепла»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ со 2-го полугодия 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98										
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20										
Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,36	10,36	10,36	10,36	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,49	7,49	7,49	7,49	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,24	7,24	7,24	7,24	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
ГВС, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 1б, ООО «Генерация тепла»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генерация тепла»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация тепла»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
БМК, ул. Бахтина, у д. 10, ООО «Генерация тепла»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч					4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч					4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч					4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:					3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч					3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
ГВС, Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч					0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)					1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Интернациональная,95, ОАО Мельинвест,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37
отопление и вентиляция, Гкал/ч	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43
ГВС, Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная ОАО Хладокомбинат Зачерный,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76
ГВС, Гкал/ч	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31
Котельная «РЭБ Флота», Правдинская 27,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,95	3,95	3,95	3,95	4,50	4,50	4,50	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ со 2-го полугодия 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,95	3,95	3,95	3,95	4,50	4,50	4,50										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,80	3,80	3,80	3,80	4,34	4,34	4,34										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76										
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,04	2,04	2,04	2,04	2,58	2,58	2,58										
Котельная ООО Санаторий Зеленый город, к.п. Зеленый город																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,97	3,97	3,97	3,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
котельная завода «Красный Якорь»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч		16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,13	0,13	0,14	0,15	0,16	0,16	0,16
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч		16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,51	16,51	16,49	16,49	16,48	16,47	16,46	16,46	16,46
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:		10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,84	11,49	12,77	12,77	13,68	14,59	15,53	16,28	16,28
отопление и вентиляция, Гкал/ч		8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,70	9,23	10,30	10,30	11,06	11,82	12,69	13,39	13,39
ГВС, Гкал/ч		2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,15	2,25	2,47	2,47	2,62	2,77	2,84	2,88	2,88
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)		6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	5,67	5,02	3,72	3,72	2,80	1,88	0,94	0,18	0,18
Котельная ПАО ПКТ Теплообменник																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч		4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч		0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч		4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:		3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч		2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
ГВС, Гкал/ч		0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)		0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
ННГУ (ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского), ул. Деловая, 10																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч		26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч		0,77	0,77	0,77	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч		25,33	25,33	25,33	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:		30,78	30,78	30,78	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч		24,63	24,63	24,63	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69
ГВС, Гкал/ч		6,16	6,16	6,16	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)		-5,45	-5,45	-5,45	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
Котельная ООО «Энергосервис», пер. Мотальный, 8																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч		11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч		11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:		3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
отопление и вентиляция, Гкал/ч		2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
ГВС, Гкал/ч		0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)		7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч						4,47	8,94	13,41	17,88	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч						4,47	8,94	13,41	17,88	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч						0,03	0,27	0,36	0,53	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч						4,44	8,67	13,05	17,35	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:						2,73	6,78	10,14	13,50	16,41	19,32	22,23	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97
отопление и вентиляция, Гкал/ч						1,69	5,26	7,84	10,42	12,42	14,42	16,42	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02
ГВС, Гкал/ч						1,04	1,52	2,30	3,08	3,99	4,90	5,81	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч						0,21	0,45	0,55	0,60	0,70	0,80	0,85	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)						1,50	1,44	2,36	3,25	17,27	14,26	11,30	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч						5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч						5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч						0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч						5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:						4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч						2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
технология, Гкал/ч						2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч						0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)						0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Перспективная котельная ООО "Фиакр"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч						1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч						1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч						0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч						1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:						1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
отопление и вентиляция, Гкал/ч						1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
ГВС, Гкал/ч						0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)						0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч					9,11	9,11	9,11	26,31	26,31	43,51	43,51	60,70	60,70	73,34	73,34	85,98	85,98

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч					9,11	9,11	9,11	26,31	26,31	43,51	43,51	60,70	60,70	73,34	73,34	85,98	85,98
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч					0,18	0,18	0,18	0,53	0,53	0,87	0,87	1,21	1,21	1,47	1,47	1,72	1,72
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч					8,93	8,93	8,93	25,78	25,78	42,64	42,64	59,49	59,49	71,88	71,88	84,27	84,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:					0,00	2,26	6,61	11,55	16,53	23,67	31,27	43,19	52,61	60,42	60,42	60,42	60,42
отопление и вентиляция, Гкал/ч					0,00	1,96	5,67	9,97	14,28	20,55	26,75	36,48	44,42	50,89	50,89	50,89	50,89
ГВС, Гкал/ч					0,00	0,31	0,94	1,58	2,24	3,12	4,53	6,71	8,18	9,54	9,54	9,54	9,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч					0,00	0,02	0,02	0,81	1,16	1,66	2,19	3,02	3,68	4,23	4,23	4,23	4,23
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)					8,93	6,65	2,31	13,43	8,10	17,31	9,17	13,28	3,20	7,22	7,22	19,61	19,61
Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч										42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч										42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч										0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч										42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:										0,00	4,75	11,07	17,44	21,83	26,45	26,45	26,45
отопление и вентиляция, Гкал/ч										0,00	3,79	8,74	13,65	17,20	20,91	20,91	20,91
ГВС, Гкал/ч										0,00	0,96	2,33	3,79	4,63	5,54	5,54	5,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч										0,00	0,33	0,77	1,22	1,53	1,85	1,85	1,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)										42,13	37,05	30,29	23,48	18,77	13,83	13,83	13,83
Котельная "Юг" (микрорайона «Южный»)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч											68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч											68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч											1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч											67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:											0,00	0,00	0,00	7,33	15,89	23,38	31,34
отопление и вентиляция, Гкал/ч											0,00	0,00	0,00	6,47	14,38	21,01	27,90
ГВС, Гкал/ч											0,00	0,00	0,00	0,86	1,51	2,37	3,44
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч											0,00	0,00	0,00	0,51	1,11	1,64	2,19
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)											67,41	67,41	67,41	59,57	50,41	42,39	33,88

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная "Центр" (микрорайона «Центральный»)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч												51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч												51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч												1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч												50,56	50,56	50,56	50,56	50,56	50,56
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:												6,19	12,66	17,76	23,93	29,66	29,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч												4,74	9,89	14,19	19,05	23,45	23,45
ГВС, Гкал/ч												1,45	2,76	3,57	4,87	6,20	6,20
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч												0,43	0,89	1,24	1,67	2,08	2,08
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)												43,93	37,02	31,56	24,96	18,83	18,83
Новые котельные №4 и №5 ООО "Виктория НН"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч									4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч									4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч									0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч									3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:									3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
отопление и вентиляция, Гкал/ч									2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
ГВС, Гкал/ч									0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч									0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)									0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Новые котельные 2 шт. по ул. Ударная ООО "Старт-Строй"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч							3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч							3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч							0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч							2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:							2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч							1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
ГВС, Гкал/ч							0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч							0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)							0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Новая котельная ООО "Транс-Сигнал"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч							6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч							6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч							0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч							6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:							5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч							4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
ГВС, Гкал/ч							1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч							0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)							1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Новая блочно-модульная котельная ЖК "Октава"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч							7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч							7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч							0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч							7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:							5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
отопление и вентиляция, Гкал/ч							4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
ГВС, Гкал/ч							1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч							0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)							1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56

Анализ приведенных балансов тепловой мощности показывает, что при реализации мероприятий, перечисленных в разделе 5, располагаемой тепловой мощности котельных прочих ТСО будет достаточно для покрытия тепловых нагрузок в горячей воде потребителей перспективных зон действия в течение всего расчётного периода схемы теплоснабжения.

3.5 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Подобные зоны действия источников тепловой энергии на территории города Нижнего Новгорода отсутствуют.

3.6 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

В соответствии с п. 6 Требований к схемам теплоснабжения радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика, представленная в Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго № 212 от 05.03.2019.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100 %. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения, и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения необходимо использовать вышеописанный метод, т. е. выполнять сравнительную оценку совокупных

затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

4 РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Перспективные балансы теплоносителя приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» (шифр 05401.ОМ-ПСТ.006.000).

4.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Величины годового расхода воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия Автозаводской ТЭЦ приведены в таблице 4.1, в зоне действия Сормовской ТЭЦ – в таблице 4.2.

Величины годового расхода воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго» приведены в таблице 4.3, в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго» – в таблице 4.4.

Таблица 4.1 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия Автозаводской ТЭЦ, тыс. м^3

Параметр	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Автозаводская ТЭЦ (тепловые сети "отопления")															
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	1 772	1 902	1 901	1 837	1 826	1 708	1 684	1 655	1 622	1 599	1 568	1 540	1 507	1 475	1 440
нормативные утечки теплоносителя	1 451	1 451	1 485	1 456	1 479	1 396	1 407	1 412	1 414	1 426	1 429	1 436	1 438	1 440	1 440
сверхнормативные утечки теплоносителя	321	451	416	381	347	312	277	243	208	173	139	104	69	35	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Автозаводская ТЭЦ (тепловые сети ГВС)															
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	11 844	11 970	12 063	12 112	12 163	12 214	12 267	12 317	12 367	12 415	12 453	12 492	12 531	12 569	12 608
нормативные утечки теплоносителя	286	286	286	286	286	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295
сверхнормативные утечки теплоносителя	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	11 559	11 684	11 777	11 826	11 877	11 928	11 980	12 029	12 078	12 125	12 162	12 200	12 238	12 275	12 313

Таблица 4.2 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия Сормовской ТЭЦ, тыс. м^3

Параметр	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети	2 937	3 107	2 534	3 002	3 154	990	309	329	333	336	340	345	348	348	348

Из таблицы 4.1 следует, что при развитии систем теплоснабжения величина подпитки тепловых сетей отопления от Автозаводской ТЭЦ снижается в период с 2019 до 2030 года на 27,6 %. Снижение величины подпитки тепловых сетей обусловлено реконструкцией трубопроводов тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Из таблицы 4.2 следует, что при развитии систем теплоснабжения величина подпитки тепловых сетей от Сормовской ТЭЦ снижается в период с 2019 до 2030 года в 8,63 раза. Снижение величины подпитки тепловых сетей обусловлено, в первую очередь, закрытием систем ГВС у потребителей.

Таблица 4.3 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго»

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельные АО «Теплоэнерго»																
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс. м^3	1 347	1 332	1 313	1 290	1 267	1 243	1 219	1 196	1 172	1 148	1 125	1 101	1 077	1 053	1 030
нормативные утечки теплоноси-теля	тыс. м^3	943	951	957	957	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958
сверхнормативные утечки теплоноси-теля	тыс. м^3	404	380	357	333	309	285	261	238	214	190	166	143	119	95	71
отпуск теплоноси-теля из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м^3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 4.4 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго»

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ООО «Нижновтеплоэнерго»																
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс. м^3	208	213	215	217	214	207	202	198	195	195	194	193	192	190	188
нормативные утечки теплоноси-теля	тыс. м^3	176	179	180	180,4	181	181,5	182	182,7	183,1	183,5	184	184	184	184	184
сверхнормативные утечки теплоноси-теля	тыс. м^3	32	34	35	37	33	25	20	15	12	11	10	9	8	6	4
отпуск теплоноси-теля из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м^3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Из таблицы 4.3 следует, что при развитии систем теплоснабжения значения подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго» снижаются в период с 2019 до 2030 года на 25,2 %.

Снижение величины подпитки тепловых сетей обусловлено, в первую очередь, реконструкцией трубопроводов тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Из таблицы 4.4 следует, что при развитии систем теплоснабжения значения подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго» снижаются в период с 2019 до 2030 года на 15,4 %.

Снижение величины подпитки тепловых сетей обусловлено, в первую очередь, реконструкцией трубопроводов тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ источников тепловой энергии и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей на территории города Нижнего Новгорода приведены в таблицах 4.5 - 4.8.

Таблица 4.5 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Автозаводской ТЭЦ

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Автозаводская ТЭЦ (тепловые сети "отопления")																
Производительность ВПУ	т/ч	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720
Срок службы	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	90,9	90,9	93,0	91,2	92,6	93,3	94,0	94,4	94,5	95,3	95,5	96,0	96,1	96,3	96,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	202,2	217,1	217,0	209,8	208,4	195,0	192,2	188,9	185,1	182,5	178,9	175,8	172,0	168,4	164,4
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	165,7	165,7	169,5	166,2	168,9	159,3	160,6	161,2	161,4	162,7	163,1	164,0	164,1	164,4	164,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	36,6	51,5	47,5	43,5	39,6	35,6	31,7	27,7	23,7	19,8	15,8	11,9	7,9	4,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1482,4	1484,2	1516,2	1490,8	1512,3	1522,8	1533,9	1539,7	1542,1	1554,3	1558,1	1565,9	1567,8	1570,8	1571,3
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	222,5	238,8	238,7	230,7	229,3	214,5	211,4	207,8	203,6	200,8	196,8	193,4	189,2	185,2	180,9
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	255,8	274,6	274,5	265,3	263,7	246,6	243,2	238,9	234,2	230,9	226,4	222,4	217,6	213,0	208,0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	629,1	629,1	627,0	628,8	627,4	626,7	626,0	625,6	625,5	624,7	624,5	624,0	623,9	623,7	623,7
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	87,38	87,38	87,09	87,34	87,14	87,04	86,94	86,89	86,88	86,77	86,74	86,67	86,65	86,63	86,63
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	517,8	502,9	503,0	510,2	511,6	525,0	527,8	531,1	534,9	537,5	541,1	544,2	548,0	551,6	555,6
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	71,91	69,85	69,86	70,87	71,05	72,92	73,30	73,77	74,29	74,65	75,15	75,58	76,11	76,62	77,16
Автозаводская ТЭЦ (тепловые сети ГВС)																
Производительность ВПУ	т/ч	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600
Срок службы	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2480,5	2506,7	2526,1	2536,5	2547,1	2557,9	2568,9	2579,5	2589,9	2600,0	2608,0	2616,1	2624,3	2632,2	2640,4
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1352,1	1366,4	1377,0	1382,7	1388,4	1394,3	1400,3	1406,1	1411,8	1417,3	1421,6	1426,1	1430,5	1434,8	1439,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,8	32,9	33,0	33,2	33,3	33,4	33,5	33,6	33,7
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1319,5	1333,8	1344,4	1350,0	1355,8	1361,7	1367,6	1373,2	1378,7	1384,1	1388,4	1392,7	1397,0	1401,3	1405,6
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	16536,3	16711,4	16840,8	16909,9	16980,5	17052,6	17126,1	17196,7	17265,8	17333,5	17386,4	17440,8	17495,2	17548,2	17602,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Теп-	т/ч	-880,5	-906,7	-926,1	-936,5	-947,1	-957,9	-968,9	-979,5	-989,9	-1000,0	-1008,0	-1016,1	-1024,3	-1032,2	-1040,4

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ловые сети																
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	-55,03	-56,67	-57,88	-58,53	-59,19	-59,87	-60,56	-61,22	-61,87	-62,50	-63,00	-63,51	-64,02	-64,51	-65,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	247,9	233,6	223,0	217,3	211,6	205,7	199,7	193,9	188,2	182,7	178,4	173,9	169,5	165,2	160,7
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	15,49	14,60	13,94	13,58	13,22	12,86	12,48	12,12	11,77	11,42	11,15	10,87	10,59	10,32	10,04

Таблица 4.6 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Сормовской ТЭЦ

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Сормовская ТЭЦ																
Производительность ВПУ	т/ч	2000	2000	2000	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Срок службы	лет	18	19	20	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1202,86	1112,00	1128,50	1038,87	1091,63	342,69	106,95	113,87	115,36	116,34	117,65	119,23	120,30	120,39	120,53
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	335,30	354,729	289,277	342,659	360,061	113,032	35,275	37,560	38,051	38,372	38,806	39,328	39,679	39,709	39,755
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	76,895	71,086	72,141	73,251	77,055	85,229	86,795	92,416	93,626	94,415	95,483	96,767	97,630	97,704	97,816
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	258,409	283,643	217,136	269,408	283,006	27,803	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	607,43	603,83	601,30	648,01	681,66	753,97	767,83	817,55	828,25	835,23	844,68	856,04	863,68	864,33	865,32
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	368,8	390,2	318,2	376,9	396,1	124,3	38,8	41,3	41,9	42,2	42,7	43,3	43,6	43,7	43,7
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	424,2	448,7	365,9	433,5	455,5	143,0	44,6	47,5	48,1	48,5	49,1	49,8	50,2	50,2	50,3

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	797,14	888,00	871,50	-438,87	-491,63	257,31	493,05	486,13	484,64	483,66	482,35	480,77	479,70	479,61	479,47
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	39,86	44,40	43,58	-73,14	-81,94	42,89	82,18	81,02	80,77	80,61	80,39	80,13	79,95	79,94	79,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	1664,7	1645,3	1710,7	257,3	239,9	487,0	564,7	562,4	561,9	561,6	561,2	560,7	560,3	560,3	560,2
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	83,23	82,26	85,54	42,89	39,99	81,16	94,12	93,74	93,66	93,60	93,53	93,45	93,39	93,38	93,37

Из таблиц 4.5 и 4.6 следует, что величины производительности ВПУ Автозаводской ТЭЦ и Сормовской ТЭЦ достаточны для подпитки тепловых сетей на весь период действия схемы теплоснабжения при расчетах по фактической подпитке..

Таблица 4.7 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго»

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Ипподром", пр. Ленина, 51, корпус 10 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Срок службы	лет	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,29	2,82	3,01	3,01	3,01	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,47	0,415	0,426	0,417	0,409	0,432	0,424	0,416	0,408	0,399	0,391	0,383	0,374	0,366	0,358
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,33	0,282	0,301	0,301	0,301	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,133	0,124	0,116	0,108	0,100	0,091	0,083	0,075	0,066	0,058	0,050	0,041	0,033	0,025
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	21,94	18,82	20,09	20,09	20,09	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,51	0,98	0,79	0,79	0,79	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва	%	13,40	25,70	20,68	20,68	20,68	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39	12,39
ул. Академика Баха, 4-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	10,04	12,43	12,56	12,61	12,63	12,89	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	4,90	5,630	5,588	5,519	5,439	5,439	5,394	5,307	5,221	5,134	5,048	4,961	4,875	4,788	4,702
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,43	4,246	4,291	4,308	4,315	4,401	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,47	1,384	1,297	1,211	1,124	1,038	0,951	0,865	0,778	0,692	0,605	0,519	0,432	0,346	0,259
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	66,95	82,88	83,74	84,09	84,21	85,91	86,71	86,71	86,71	86,71	86,71	86,71	86,71	86,71	86,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,06	-0,33	-0,46	-0,51	-0,53	-0,79	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91
Доля резерва	%	17,01	-2,75	-3,82	-4,25	-4,40	-6,50	-7,49	-7,49	-7,49	-7,49	-7,49	-7,49	-7,49	-7,49	-7,49
ул. Геройская, 11-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Срок службы	лет	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,00	3,10	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,71	0,712	0,699	0,686	0,674	0,661	0,649	0,636	0,624	0,611	0,599	0,586	0,574	0,561	0,548
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,50	0,512	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,21	0,200	0,188	0,175	0,163	0,150	0,138	0,125	0,113	0,100	0,088	0,075	0,063	0,050	0,038

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,03	20,64	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,90	0,80	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,80	20,80	20,80	20,80	20,80	20,80	20,80	20,80	20,80	20,80
ул. Премудрова, 12-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,05	5,04	4,99	4,99	4,99	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	33,69	33,59	33,25	33,25	33,26	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ул. Памирская, 11 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,93	2,51	2,57	2,57	2,57	2,87	2,87	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,03	2,670	2,663	2,610	2,556	2,720	2,667	2,925	2,872	2,818	2,765	2,711	2,658	2,604	2,551
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,12	1,814	1,861	1,861	1,861	2,079	2,079	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391	2,391
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,91	0,856	0,802	0,749	0,695	0,642	0,588	0,535	0,481	0,428	0,374	0,321	0,267	0,214	0,160
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	19,55	16,72	17,15	17,15	17,15	19,15	19,15	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,57	1,99	1,93	1,93	1,93	1,63	1,63	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Доля резерва	%	34,85	44,27	42,83	42,83	42,83	36,15	36,15	26,57	26,57	26,57	26,57	26,57	26,57	26,57	26,57
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Срок службы	лет	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	1,59	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,970	0,885	0,868	0,851	0,834	0,817	0,800	0,783	0,766	0,748	0,731	0,714	0,697	0,680	0,663
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,679	0,611	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,291	0,274	0,257	0,240	0,223	0,205	0,188	0,171	0,154	0,137	0,120	0,103	0,086	0,068	0,051
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,61	9,54	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,51	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Доля резерва	%	24,24	31,86	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77
ул. Ивана Романова, 3-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Срок службы	лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,34	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,19	0,171	0,166	0,162	0,160	0,157	0,153	0,150	0,146	0,143	0,140	0,136	0,133	0,130	0,126
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,117	0,115	0,115	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,054	0,050	0,047	0,044	0,040	0,037	0,034	0,030	0,027	0,023	0,020	0,017	0,013	0,010
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,93	4,34	4,28	4,28	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,56	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Доля резерва	%	62,09	66,62	67,09	67,09	66,85	66,85	66,85	66,85	66,85	66,85	66,85	66,85	66,85	66,85	66,85
ул. Мурашкинская, 13-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Срок службы	лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,60	3,76	3,76	3,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,19	0,193	0,189	0,190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,133	0,139	0,139	0,143	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,057	0,054	0,050	0,047	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	23,99	25,07	25,04	25,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,80	0,64	0,64	0,52	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Доля резерва	%	18,20	14,54	14,65	11,76	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Срок службы	лет	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,28	1,24	1,24	1,50	1,50	1,51	1,51	1,51	1,51	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,87	0,836	0,819	0,928	0,913	0,900	0,884	0,869	0,854	0,865	0,850	0,834	0,819	0,804	0,788
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,61	0,590	0,589	0,713	0,713	0,715	0,715	0,715	0,715	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,26	0,246	0,230	0,215	0,200	0,184	0,169	0,154	0,138	0,123	0,107	0,092	0,077	0,061	0,046
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,54	8,28	8,25	10,00	10,00	10,03	10,03	10,03	10,03	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,42	1,46	1,46	1,20	1,20	1,19	1,19	1,19	1,19	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Доля резерва	%	52,55	54,02	54,14	44,45	44,45	44,25	44,25	44,25	44,25	42,16	42,16	42,16	42,16	42,16	42,16
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а (газ., отдельностоящая)																

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,66	0,71	0,72	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,44	0,454	0,452	0,475	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,330	0,335	0,366	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,124	0,116	0,109	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,43	4,75	4,82	5,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,14	0,09	0,08	0,01	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Доля резерва	%	16,92	11,03	9,59	1,22	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Бульвар Мира, 4-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,36	0,36	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,03	0,032	0,031	0,033	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,023	0,023	0,026	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,008	0,008	0,007	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,16	2,39	2,39	2,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,18	0,14	0,14	0,11	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	35,14	28,34	28,34	21,08	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
ул. Знаменская, 5-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,22	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,75	1,15	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,260	0,285	0,279	0,274	0,270	0,265	0,260	0,666	0,996	1,177	1,172	1,167	1,163	1,158	1,154
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,182	0,212	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,620	0,954	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,078	0,073	0,069	0,064	0,060	0,055	0,050	0,046	0,041	0,037	0,032	0,028	0,023	0,018	0,014
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,46	1,70	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	4,97	7,65	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13	9,13

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,58	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,05	-0,35	-0,57	-0,57	-0,57	-0,57	-0,57	-0,57
Доля резерва	%	72,65	68,21	68,47	68,47	68,47	68,47	68,47	6,84	-43,40	-71,27	-71,27	-71,27	-71,27	-71,27	-71,27
ул. Конотопская, 5 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,19	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,17	0,158	0,155	0,042	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,110	0,110	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,048	0,045	0,042	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС+AJ600	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,26	1,16	1,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,51	0,53	0,53	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Доля резерва	%	73,08	75,18	75,18	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
ул. Конотопская, 4-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Срок службы	лет	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,16	0,157	0,154	0,152	0,149	0,146	0,143	0,140	0,137	0,135	0,132	0,129	0,126	0,123	0,120
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,045	0,042	0,040	0,037	0,034	0,031	0,028	0,025	0,023	0,020	0,017	0,014	0,011	0,008

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Доля резерва	%	69,01	69,01	69,01	69,01	69,01	69,01	69,01	69,01	69,01	69,01	69,01	69,01	69,01	69,01	69,01
ул. Чкалова, 37-а (БМК) (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,35	0,40	0,40	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,10	0,107	0,105	0,112	0,110	0,109	0,107	0,105	0,103	0,102	0,100	0,098	0,096	0,095	0,093
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,079	0,079	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,028	0,026	0,025	0,023	0,021	0,019	0,018	0,016	0,014	0,012	0,011	0,009	0,007	0,005
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,36	2,66	2,66	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,05	0,00	0,00	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
Доля резерва	%	11,55	0,21	0,21	-10,56	-10,56	-10,56	-10,56	-10,56	-10,56	-10,56	-10,56	-10,56	-10,56	-10,56	-10,56
ул. Вольская, 15-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,35	0,35	0,35	0,35	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,160	0,157	0,154	0,160	0,157	0,154	0,152	0,295	0,292	0,289	0,286	0,283	0,281	0,278	0,275

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,112	0,112	0,112	0,121	0,121	0,121	0,121	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,048	0,045	0,042	0,040	0,037	0,034	0,031	0,028	0,025	0,023	0,020	0,017	0,014	0,011	0,008
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,19	2,19	2,19	2,36	2,36	2,36	2,36	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,45	0,45	0,45	0,45	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Доля резерва	%	58,92	58,92	58,92	55,78	55,78	55,78	55,78	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
ул. Невельская, 9-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Срок службы	лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,55	0,50	0,50	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,11	0,10	0,10	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,66	3,33	3,31	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,15	0,20	0,20	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Доля резерва	%	21,60	28,72	29,05	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98
ул. Чкалова, 9-г (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Срок службы	лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	3,12	2,81	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,04	0,95	0,93	0,91	0,89	0,87	0,85	0,84	0,82	0,80	0,78	0,76	0,74	0,73	0,71
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,66	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,29	0,28	0,26	0,24	0,22	0,20	0,18	0,17	0,15	0,13	0,11	0,09	0,07	0,06
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,80	18,76	18,64	18,64	18,64	18,64	18,64	18,64	18,64	18,64	18,64	18,64	18,64	18,64	18,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,98	1,29	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80
ул. Лесной городок, 6-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	2,31	2,10	1,98	1,98	2,00	2,10	2,16	2,23	2,29	2,35	2,42	2,48	2,48	2,48	2,48
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,520	1,396	1,317	1,290	1,270	1,288	1,291	1,294	1,297	1,299	1,302	1,305	1,278	1,251	1,225
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,064	0,967	0,914	0,914	0,922	0,967	0,996	1,026	1,055	1,085	1,115	1,144	1,144	1,144	1,144
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,456	0,429	0,402	0,376	0,349	0,322	0,295	0,268	0,241	0,215	0,188	0,161	0,134	0,107	0,080
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	33,34	30,28	28,65	28,65	28,88	30,28	31,21	32,14	33,07	33,99	34,92	35,85	35,85	35,85	35,85
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,69	3,90	4,02	4,02	4,00	3,90	3,84	3,77	3,71	3,65	3,58	3,52	3,52	3,52	3,52
Доля резерва	%	61,53	65,06	66,94	66,94	66,68	65,06	63,99	62,91	61,85	60,78	59,70	58,64	58,64	58,64	58,64
ул. Климовская, 86-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Срок службы	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,31	1,61	1,68	1,70	1,74	1,74	1,78	1,90	2,18	2,36	2,78	2,99	3,20	3,23	3,26
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,930	1,063	1,082	1,075	1,079	1,063	1,067	1,110	1,232	1,303	1,495	1,584	1,672	1,672	1,672
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,651	0,801	0,836	0,845	0,866	0,866	0,887	0,946	1,084	1,172	1,381	1,485	1,590	1,606	1,623
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,279	0,263	0,246	0,230	0,213	0,197	0,181	0,164	0,148	0,131	0,115	0,098	0,082	0,066	0,049
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,73	10,74	11,21	11,33	11,61	11,61	11,89	12,69	14,54	15,71	18,51	19,92	21,32	21,53	21,76
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,59	3,29	3,22	3,20	3,16	3,16	3,12	3,00	2,72	2,54	2,12	1,91	1,70	1,67	1,64
Доля резерва	%	73,28	67,13	65,69	65,31	64,45	64,45	63,60	61,17	55,50	51,89	43,33	39,04	34,74	34,08	33,40
ул. Таллинская, 15-в (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Срок службы	лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,08	5,57	5,58	5,58	5,67	5,72	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,0700	1,912	1,877	1,841	1,826	1,802	1,802	1,765	1,729	1,692	1,656	1,619	1,582	1,546	1,509
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,4490	1,328	1,330	1,330	1,351	1,364	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,6210	0,584	0,548	0,511	0,475	0,438	0,402	0,365	0,329	0,292	0,256	0,219	0,183	0,146	0,110
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	40,53	37,15	37,19	37,19	37,80	38,15	39,16	39,16	39,16	39,16	39,16	39,16	39,16	39,16	39,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,52	3,03	3,02	3,02	2,93	2,88	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Доля резерва	%	29,30	35,21	35,13	35,13	34,07	33,47	31,70	31,70	31,70	31,70	31,70	31,70	31,70	31,70	31,70
ул. Путейская, 31-а (газ., отдельностоящая)																

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,26	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,56	0,532	0,522	0,512	0,502	0,492	0,482	0,473	0,463	0,453	0,443	0,433	0,423	0,413	0,403
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,158	0,148	0,138	0,128	0,119	0,109	0,099	0,089	0,079	0,069	0,059	0,049	0,040	0,030
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,42	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,54	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	29,82	33,10	33,10	33,10	33,10	33,10	33,10	33,10	33,10	33,10	33,10	33,10	33,10	33,10	33,10
"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,64	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,050	0,040	0,039	0,038	0,038	0,037	0,036	0,035	0,034	0,033	0,032	0,031	0,030	0,030	0,029
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,035	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,015	0,014	0,013	0,012	0,011	0,011	0,010	0,009	0,008	0,007	0,006	0,005	0,004	0,004	0,003
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,31	6,82	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,16	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Доля резерва	%	19,40	40,99	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,41	5,18	3,13	1,32	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,940	1,264	0,853	0,486	0,529	0,513	0,496	0,479	0,463	0,446	0,430	0,413	0,396	0,380	0,363
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,658	0,999	0,604	0,254	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,282	0,265	0,249	0,232	0,216	0,199	0,182	0,166	0,149	0,133	0,116	0,100	0,083	0,066	0,050
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	22,75	34,55	20,88	8,78	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84	10,84
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,29	-0,48	1,57	3,38	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Доля резерва	%	27,38	-10,26	33,36	71,97	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40
ул. Металлистов, 4-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,70	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,42	0,389	0,382	0,375	0,367	0,360	0,353	0,345	0,338	0,330	0,323	0,316	0,308	0,301	0,293
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,29	0,270	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,119	0,111	0,104	0,096	0,089	0,082	0,074	0,067	0,059	0,052	0,044	0,037	0,030	0,022

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,66	4,28	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,10	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Доля резерва	%	12,69	19,77	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49
пер. Плотничный, 11 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,06	1,15	1,14	1,18	1,26	1,31	1,46	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,66	0,687	0,671	0,677	0,701	0,713	0,766	0,768	0,756	0,744	0,733	0,721	0,709	0,698	0,686
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,46	0,500	0,496	0,514	0,550	0,573	0,637	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,186	0,175	0,163	0,151	0,140	0,128	0,116	0,105	0,093	0,082	0,070	0,058	0,047	0,035
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,05	7,64	7,57	7,84	8,39	8,75	9,73	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,24	1,15	1,16	1,12	1,04	0,99	0,84	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Доля резерва	%	53,99	50,17	50,62	48,85	45,25	42,93	36,52	35,15	35,15	35,15	35,15	35,15	35,15	35,15	35,15
ул. Суетинская, 21 (БМК) (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,63	0,66	0,66	0,67	0,72	0,73	0,74	0,80	0,80	0,81	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,220	1,229	1,218	1,206	1,249	1,239	1,228	1,288	1,276	1,266	1,254	1,233	1,211	1,190	1,168

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,854	0,885	0,895	0,905	0,970	0,981	0,991	1,072	1,082	1,094	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,366	0,344	0,323	0,301	0,280	0,258	0,237	0,215	0,194	0,172	0,151	0,129	0,108	0,086	0,065
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,23	4,38	4,43	4,48	4,80	4,86	4,91	5,31	5,36	5,41	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,07	1,04	1,04	1,03	0,98	0,97	0,96	0,90	0,90	0,89	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Доля резерва	%	62,69	61,33	60,90	60,47	57,64	57,15	56,72	53,14	52,71	52,22	51,79	51,79	51,79	51,79	51,79
пл. Горького, 4-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Срок службы	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,38	0,29	0,28	0,29	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,500	0,411	0,395	0,391	0,387	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,350	0,270	0,263	0,268	0,273	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,150	0,141	0,132	0,124	0,115	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,53	1,95	1,90	1,93	1,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,22	0,31	0,32	0,31	0,30	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Доля резерва	%	36,85	51,33	52,55	51,68	50,81	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
ул. Нижегородская, 29 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,96	0,96	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,28	0,268	0,260	0,248	0,236	0,224	0,212	0,201	0,189	0,177	0,165	0,153	0,141	0,129	0,117
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,078	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,190	0,178	0,166	0,154	0,142	0,130	0,119	0,107	0,095	0,083	0,071	0,059	0,047	0,036
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,40	6,40	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	4,07	4,07	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24	-0,24
ул. Заломова, 5 (газ., встроенная, пиковая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Доля резерва	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
пер. Гоголя, 9-д (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,20	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,01	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,30	0,97	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,00	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Доля резерва	%	2,48	27,43	20,63	20,63	20,63	20,63	20,63	20,63	20,63	20,63	20,63	20,63	20,63	20,63	20,63
ул. Рождественская, 8 (газ., встроенная)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,03	0,024	0,024	0,023	0,023	0,022	0,022	0,021	0,021	0,020	0,020	0,019	0,019	0,018	0,017
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,015	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,008	0,008	0,007	0,007	0,006	0,006	0,005	0,005	0,004	0,004	0,003	0,003	0,002	0,002
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,60	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Доля резерва	%	9,98	34,06	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,30	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,98	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Доля резерва	%	25,73	30,26	30,26	30,26	30,26	30,26	30,26	30,26	30,26	30,26	30,26	30,26	30,26	30,26	30,26
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а (газ., отдельностоящая)																

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,90	0,82	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,06	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва	%	32,49	38,77	45,05	45,05	45,05	45,05	45,05	45,05	45,05	45,05	45,05	45,05	45,05	45,05	45,05
ул. Соревнования, 4-а (газ., встроенная)																

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производительность ВПУ	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,08	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,030	0,03	0,03	0,03	0,03	0,05	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,021	0,02	0,02	0,02	0,02	0,04	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,009	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,54	1,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,22	0,09	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Доля резерва	%	86,39	86,39	86,39	86,39	86,39	72,79	29,70	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,85	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Доля резерва	%	36,15	36,15	38,77	38,77	38,77	38,77	38,77	38,77	38,77	38,77	38,77	38,77	38,77	38,77	38,77
ул. Горького, 65-д (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,82	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,49	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,28	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Доля резерва	%	25,16	30,93	30,93	30,93	30,93	30,93	30,93	30,93	30,93	30,93	30,93	30,93	30,93	30,93	30,93
"Очистные сооружения", Артёмовские луга (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	2,17	2,17	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,62	0,61	0,55	0,54	0,53	0,52	0,51	0,50	0,49	0,48	0,47	0,46	0,44	0,43	0,42
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,43	0,43	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19	0,18	0,16	0,15	0,14	0,13	0,12	0,11	0,10	0,09	0,08	0,07	0,05	0,04	0,03
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	14,50	14,50	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,03	5,03	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Доля резерва	%	69,79	69,79	72,88	72,88	72,88	72,88	72,88	72,88	72,88	72,88	72,88	72,88	72,88	72,88	72,88
ул. Донецкая, 9-в (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	1,05	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,88	0,83	0,81	0,80	0,78	0,77	0,75	0,92	0,91	0,89	0,88	0,86	0,85	0,83	0,82
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,62	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,26	0,25	0,23	0,22	0,20	0,19	0,17	0,16	0,14	0,12	0,11	0,09	0,08	0,06	0,05
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,01	6,59	6,61	6,59	6,59	6,59	6,59	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,05	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Доля резерва	%	49,91	52,90	52,80	52,90	52,90	52,90	52,90	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50	37,50
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Срок службы	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,29	0,29	0,29	0,29	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,27	0,25	0,25	0,24	0,24	0,29	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,26	0,26	0,25	0,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06	0,06	0,05	0,05	0,04	0,04	0,03	0,03	0,02	0,02	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,11	1,95	1,94	1,94	1,94	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,38	0,41	0,41	0,41	0,41	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Доля резерва	%	54,84	58,28	58,43	58,43	58,43	44,52	44,52	44,52	44,52	44,52	44,52	44,52	44,52	44,52	44,52
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК) (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,32	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,060	0,06	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,042	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,018	0,02	0,02	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,67	4,58	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,38	0,38	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Доля резерва	%	53,80	54,69	57,09	57,09	57,09	57,09	57,09	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
ул. Родионова, 28-б (уголь, отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,38	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Доля резерва	%	43,30	50,11	50,11	50,11	50,11	50,11	50,11	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
ул. Генкиной, 37 (газ., встроенная)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,57	0,53	0,53	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,11	0,12	0,12	0,12	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Доля резерва	%	56,91	60,31	60,31	60,31	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
ул. Бориса Панина, 19-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,92	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,23	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Доля резерва	%	45,78	49,97	49,97	49,97	49,97	49,97	49,97	49,97	49,97	49,97	49,97	49,97	49,97	49,97	49,97
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город (газ. отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,06	0,07	0,07	0,06	0,06	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,24	0,29	0,29	0,29	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Доля резерва	%	95,97	95,21	95,21	95,21	95,21	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,34	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,050	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,035	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,015	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,30	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,06	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Доля резерва	%	13,82	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19
ул. Ванеева, 63 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Срок службы	лет	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,48	3,43	3,43	3,43	3,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Доля резерва	%	19,75	20,80	20,80	20,80	20,80	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,25	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,29	0,35	0,42	0,49	0,55	0,62	0,68	0,75
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,16	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,16	0,18	0,21	0,24	0,26	0,29	0,31	0,34
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,13	0,15	0,19	0,22	0,25	0,27	0,30	0,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,69	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,93	2,32	2,80	3,27	3,70	4,13	4,56	4,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,45	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,41	0,35	0,28	0,21	0,15	0,08	0,02	-0,05
Доля резерва	%	63,81	67,10	67,10	67,10	67,10	67,10	67,10	58,58	50,21	40,04	29,87	20,75	11,48	2,36	-6,91
"Школа №151", ул. Бориса Панина, 10-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,27	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0500	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0350	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0150	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,82	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	8,94	-1,53	-1,53	-1,53	-1,53	-1,53	-1,53	-1,53	-1,53	-1,53	-1,53	-1,53	-1,53	-1,53	-1,53
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,37	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,43	2,21	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,13	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва	%	26,98	33,78	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33	33,33
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24 (газ, отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,86	1,13	1,15	1,15	1,15	1,15	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,27	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва	%	67,68	57,48	56,91	56,91	56,91	56,91	42,74	42,74	42,74	42,74	42,74	42,74	42,74	42,74	42,74
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город" Зеленый город (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,10	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,050	0,05	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,035	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,015	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,75	0,69	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Доля резерва	%	43,48	48,19	62,32	62,32	62,32	62,32	62,32	62,32	62,32	62,32	62,32	62,32	62,32	62,32	62,32
ул. Минина, 1 (газ., встроенная)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,30	0,30	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,17	0,16	0,16	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,11	0,11	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,46	4,29	4,29	7,32	7,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,29	0,30	0,30	0,09	0,09	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Доля резерва	%	48,54	50,46	50,46	15,57	15,57	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,44	2,29	2,31	2,31	2,31	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,22	1,15	1,13	1,11	1,09	1,07	1,05	1,03	1,01	0,99	0,97	0,95	0,92	0,90	0,88
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,85	0,80	0,81	0,81	0,81	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,37	0,34	0,32	0,30	0,28	0,26	0,24	0,22	0,19	0,17	0,15	0,13	0,11	0,09	0,06
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	61,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	16,27	15,26	15,39	15,39	15,39	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,76	1,91	1,89	1,89	1,89	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
Доля резерва	%	41,88	45,50	45,02	45,02	45,02	44,48	44,48	44,48	44,48	44,48	44,48	44,48	44,48	44,48	44,48
"Вятская", ул. Голованова, 25-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Срок службы	лет	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,66	2,36	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,14	1,03	1,03	1,01	0,99	0,97	0,95	0,93	0,91	0,89	0,87	0,85	0,83	0,81	0,79
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,80	0,71	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,34	0,32	0,30	0,28	0,26	0,24	0,22	0,20	0,18	0,16	0,14	0,12	0,10	0,08	0,06
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	17,72	15,71	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,84	2,14	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Доля резерва	%	40,94	47,62	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,54	1,40	1,41	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,57	0,52	0,51	0,52	0,51	0,50	0,49	0,48	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43	0,42	0,41
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,40	0,36	0,36	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,16	0,15	0,14	0,13	0,12	0,11	0,10	0,09	0,08	0,07	0,06	0,05	0,04	0,03
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,27	9,36	9,37	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,96	1,10	1,09	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Доля резерва	%	38,37	43,81	43,77	41,34	41,34	41,34	41,34	41,34	41,34	41,34	41,34	41,34	41,34	41,34	41,34
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,66	0,66	0,66	1,64	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	2,16	2,16
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,37	0,34	0,33	0,32	0,66	0,69	0,68	0,67	0,67	0,66	0,65	0,65	0,64	0,79	0,78
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,26	0,23	0,23	0,23	0,58	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,76	0,76
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,10	0,10	0,09	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06	0,05	0,05	0,04	0,03	0,03	0,02
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,90	4,42	4,42	4,42	10,94	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	14,42	14,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,07	1,14	1,14	1,14	0,16	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-0,36	-0,36
Доля резерва	%	59,18	63,13	63,19	63,19	8,82	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	-20,20	-20,20
"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,27	0,34	0,34	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,10	0,12	0,11	0,11	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,81	2,27	2,25	2,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,13	0,06	0,06	0,06	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Доля резерва	%	31,96	14,96	15,52	14,96	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,35	0,36	0,36	0,43	0,44	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,28	0,28	0,34	0,34	0,33	0,33	0,32	0,32	0,31	0,31	0,31	0,30
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,22	0,22	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,07	0,07	0,06	0,06	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,02	0,02	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,31	2,38	2,39	2,87	2,92	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,65	0,64	0,64	0,57	0,56	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва	%	65,35	64,31	64,10	56,88	56,25	42,95	42,95	42,95	42,95	42,95	42,95	42,95	42,95	42,95	42,95
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,23	1,37	1,37	1,41	1,52	1,52	1,57	1,65	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,91	0,97	0,95	0,96	1,00	0,98	0,99	1,02	1,05	1,03	1,02	1,00	0,98	0,97	0,95
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,64	0,71	0,71	0,73	0,79	0,79	0,82	0,86	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,27	0,26	0,24	0,22	0,21	0,19	0,18	0,16	0,14	0,13	0,11	0,10	0,08	0,06	0,05
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,17	9,12	9,14	9,42	10,13	10,13	10,49	11,00	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60	11,60
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,57	1,43	1,43	1,39	1,28	1,28	1,23	1,15	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Доля резерва	%	56,23	51,14	51,03	49,53	45,72	45,72	43,78	41,05	37,83	37,83	37,83	37,83	37,83	37,83	37,83
пр. Гагарина, 156 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,86	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,45	0,42	0,41	0,40	0,39	0,38	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,34	0,33	0,32	0,31
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,32	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,13	0,12	0,11	0,10	0,10	0,09	0,08	0,07	0,06	0,06	0,05	0,04	0,03	0,02
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,75	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,04	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Доля резерва	%	4,25	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31
ул.Терешковой, 7 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Срок службы	лет	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,30	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,83	0,76	0,75	0,74	0,72	0,71	0,69	0,68	0,66	0,65	0,63	0,62	0,60	0,59	0,57
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,58	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,25	0,23	0,22	0,21	0,19	0,18	0,16	0,15	0,13	0,12	0,10	0,09	0,07	0,06	0,04
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,66	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,50	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Доля резерва	%	53,61	57,65	57,65	57,65	57,65	57,65	57,65	57,65	57,65	57,65	57,65	57,65	57,65	57,65	57,65
"Батумская, 5" ул. Углова, 7 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,62	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,24	0,25	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,19
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,11	4,42	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,08	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Доля резерва	%	11,93	5,20	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
ул. Батумская, 7-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,19	4,81	4,79	4,79	5,52	5,58	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,50	1,63	1,60	1,57	1,73	1,72	1,70	1,68	1,65	1,62	1,60	1,57	1,54	1,52	1,49
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,05	1,21	1,20	1,20	1,38	1,40	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,45	0,42	0,40	0,37	0,34	0,32	0,29	0,26	0,24	0,21	0,19	0,16	0,13	0,11	0,08
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	27,94	32,10	31,96	31,96	36,81	37,19	37,57	37,57	37,57	37,57	37,57	37,57	37,57	37,57	37,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,31	1,69	1,71	1,71	0,98	0,92	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Доля резерва	%	35,52	25,93	26,24	26,24	15,04	14,17	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30
ул. Радистов, 24 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Срок службы	лет	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,19	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,35	0,32	0,31	0,31	0,30	0,30	0,31	0,30	0,30	0,29	0,28	0,28	0,27	0,26	0,26
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,25	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,10	0,09	0,09	0,08	0,07	0,07	0,06	0,06	0,05	0,04	0,04	0,03	0,02	0,02
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,94	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,01	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Доля резерва	%	45,88	51,04	51,04	51,04	51,04	51,04	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01	47,01
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,52	0,53	0,54	0,54	0,66	0,87	1,12	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,44	0,44	0,43	0,43	0,49	0,60	0,74	0,88	0,88	0,87	0,86	0,85	0,85	0,84	0,83
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,31	0,32	0,32	0,39	0,51	0,66	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,12	0,12	0,11	0,10	0,09	0,09	0,08	0,07	0,06	0,05	0,05	0,04	0,03	0,02
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,48	3,55	3,58	3,58	4,41	5,78	7,45	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,48	0,47	0,46	0,46	0,34	0,13	-0,12	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37	-0,37
Доля резерва	%	47,77	46,72	46,30	46,30	33,85	13,23	-11,79	-36,80	-36,80	-36,80	-36,80	-36,80	-36,80	-36,80	-36,80
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Срок службы	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,67	0,70	0,75	0,75	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,38	0,39	0,40	0,39	0,53	0,52	0,52	0,51	0,50	0,50	0,49	0,48	0,48	0,47	0,46
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,27	0,28	0,30	0,30	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,11	0,10	0,09	0,09	0,08	0,07	0,07	0,06	0,05	0,05	0,04	0,03	0,03	0,02
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,44	4,64	4,99	4,99	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,63	0,60	0,55	0,55	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Доля резерва	%	48,71	46,44	42,43	42,43	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52
"Кварц", ул. Горная, 13-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Срок службы	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,61	1,26	1,36	1,48	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,26	1,05	1,08	1,12	1,10	1,08	1,06	1,04	1,01	0,99	0,97	0,95	0,93	0,90	0,88
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,88	0,69	0,74	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,38	0,36	0,33	0,31	0,29	0,27	0,24	0,22	0,20	0,18	0,16	0,13	0,11	0,09	0,07
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,75	8,42	9,04	9,86	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,59	1,94	1,84	1,72	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Доля резерва	%	49,63	60,55	57,61	53,78	53,49	53,49	53,49	53,49	53,49	53,49	53,49	53,49	53,49	53,49	53,49
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,49	6,80	6,80	8,39	8,39	8,98	9,34	9,37	9,37	9,44	9,64	9,64	10,05	10,05	10,25
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,35	3,40	3,34	3,86	3,80	3,96	4,03	3,98	3,92	3,89	3,90	3,84	3,93	3,87	3,88
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,35	2,46	2,46	3,03	3,03	3,25	3,38	3,39	3,39	3,41	3,49	3,49	3,63	3,63	3,71
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,01	0,95	0,89	0,83	0,77	0,71	0,65	0,59	0,53	0,47	0,41	0,35	0,30	0,24	0,18
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	43,24	45,31	45,31	55,93	55,93	59,86	62,29	62,44	62,44	62,94	64,29	64,29	66,99	66,99	68,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,71	4,40	4,40	2,81	2,81	2,22	1,86	1,83	1,83	1,76	1,56	1,56	1,15	1,15	0,95
Доля резерва	%	42,09	39,31	39,31	25,10	25,10	19,84	16,58	16,37	16,37	15,70	13,90	13,90	10,28	10,28	8,50
Совхоз "Цветы", ул. Цветочная, 3-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,66	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	3,07
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,8400	0,93	0,92	0,90	0,89	0,87	1,04	1,03	1,01	1,00	0,98	0,97	0,95	0,94	1,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,5880	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	1,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2520	0,24	0,22	0,21	0,19	0,18	0,16	0,15	0,13	0,12	0,10	0,09	0,07	0,06	0,04
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	11,08	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06	16,57	16,57	16,57	16,57	16,57	16,57	16,57	16,57	20,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,14	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	0,73
Доля резерва	%	56,25	48,44	48,44	48,44	48,44	48,44	34,59	34,59	34,59	34,59	34,59	34,59	34,59	34,59	19,25
ул. Пугачева, 1 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,04	2,63	2,58	2,67	2,67	2,67	2,82	2,93	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,95	1,73	1,68	1,68	1,65	1,61	1,65	1,66	1,68	1,64	1,61	1,58	1,54	1,51	1,47
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,37	1,18	1,16	1,20	1,20	1,20	1,27	1,32	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,59	0,55	0,52	0,48	0,45	0,41	0,38	0,34	0,31	0,28	0,24	0,21	0,17	0,14	0,10
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,24	17,56	17,22	17,81	17,81	17,81	18,78	19,52	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30	20,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,54	-0,13	-0,08	-0,17	-0,17	-0,17	-0,32	-0,43	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54	-0,54
Доля резерва	%	-21,46	-5,34	-3,33	-6,89	-6,89	-6,89	-12,71	-17,10	-21,79	-21,79	-21,79	-21,79	-21,79	-21,79	-21,79
"Баня №7", ул. Станиславского, 3 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Срок службы	лет	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,65	1,51	1,52	1,52	1,61	1,69	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,86	0,79	0,78	0,77	0,78	0,80	0,79	0,78	0,76	0,75	0,73	0,72	0,70	0,69	0,67
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,60	0,55	0,55	0,55	0,59	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,26	0,24	0,23	0,21	0,20	0,18	0,17	0,15	0,14	0,12	0,11	0,09	0,08	0,06	0,05
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	11,00	10,07	10,11	10,11	10,74	11,28	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,95	2,09	2,08	2,08	1,99	1,91	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Доля резерва	%	54,15	58,04	57,87	57,87	55,25	53,01	52,43	52,43	52,43	52,43	52,43	52,43	52,43	52,43	52,43
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,32	3,49	3,49	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,12	1,14	1,12	1,13	1,11	1,09	1,07	1,05	1,03	1,01	0,99	0,97	0,95	0,93	0,91
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,784	0,82	0,82	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,336	0,32	0,30	0,28	0,26	0,24	0,22	0,20	0,18	0,16	0,14	0,12	0,10	0,08	0,06
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	22,16	23,27	23,30	24,18	24,18	24,18	24,18	24,18	24,18	24,18	24,18	24,18	24,18	24,18	24,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,08	0,91	0,91	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Доля резерва	%	24,44	20,68	20,57	17,58	17,58	17,58	17,58	17,58	17,58	17,58	17,58	17,58	17,58	17,58	17,58
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Срок службы	лет	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,99	1,62	1,37	1,37	1,37	1,45	1,78	1,88	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,34	1,91	1,65	1,63	1,61	1,66	1,95	2,02	2,07	2,05	2,02	2,00	1,97	1,95	1,93
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,94	1,53	1,30	1,30	1,30	1,38	1,69	1,79	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,40	0,38	0,35	0,33	0,31	0,28	0,26	0,24	0,21	0,19	0,17	0,14	0,12	0,09	0,07
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,58	10,77	9,11	9,11	9,11	9,66	11,87	12,53	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,81	2,18	2,43	2,43	2,43	2,35	2,02	1,92	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Доля резерва	%	74,03	57,50	64,05	64,05	64,05	61,85	53,15	50,56	48,60	48,60	48,60	48,60	48,60	48,60	48,60
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,49	1,75	1,75	1,90	1,90	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,990	0,932	0,874	0,816	0,758	0,699	0,641	0,583	0,525	0,466	0,408	0,350	0,292	0,234	0,176
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,989	0,931	0,873	0,815	0,756	0,698	0,640	0,582	0,524	0,465	0,407	0,349	0,291	0,233	0,175
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	21,47	25,29	25,31	27,41	27,41	22,69	22,69	22,69	22,69	22,69	22,69	22,69	22,69	22,69	22,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,81	2,55	2,55	2,40	2,40	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Доля резерва	%	65,43	59,28	59,25	55,87	55,87	63,46	63,46	63,46	63,46	63,46	63,46	63,46	63,46	63,46	63,46
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,05	3,98	3,97	3,97	3,97	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,1	1,068	1,047	1,027	1,008	1,061	1,041	1,022	1,002	0,983	0,964	0,944	0,925	0,905	0,886
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,77	0,757	0,755	0,755	0,755	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,33	0,311	0,291	0,272	0,252	0,233	0,214	0,194	0,175	0,155	0,136	0,116	0,097	0,078	0,058
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	27,00	26,55	26,49	26,49	26,49	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03	29,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,25	-0,18	-0,17	-0,17	-0,17	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55	-0,55
Доля резерва	%	-6,59	-4,80	-4,56	-4,56	-4,56	-14,59	-14,59	-14,59	-14,59	-14,59	-14,59	-14,59	-14,59	-14,59	-14,59
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва	%	93,20	93,20	93,20	93,20	93,20	93,20	93,20	93,20	93,20	93,20	93,20	93,20	93,20	93,20	93,20
ул. Иванова, 36-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,86	0,80	0,80	0,81	0,82	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,480	0,449	0,441	0,436	0,432	0,430	0,422	0,413	0,405	0,396	0,388	0,379	0,371	0,362	0,354
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,336	0,314	0,314	0,317	0,322	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,144	0,136	0,127	0,119	0,110	0,102	0,093	0,085	0,076	0,068	0,059	0,051	0,042	0,034	0,025
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,70	5,32	5,32	5,39	5,46	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,94	1,00	1,00	0,99	0,98	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Доля резерва	%	52,49	55,63	55,63	55,11	54,47	53,54	53,54	53,54	53,54	53,54	53,54	53,54	53,54	53,54	53,54
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,53	1,61	1,61	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,740	2,787	2,739	2,766	2,718	2,670	2,621	2,573	2,525	2,476	2,428	2,380	2,331	2,283	2,234
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,9180	2,014	2,014	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,822	0,774	0,725	0,677	0,629	0,580	0,532	0,484	0,435	0,387	0,338	0,290	0,242	0,193	0,145
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	22,16	23,27	23,27	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15	24,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,17	2,09	2,09	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Доля резерва	%	58,53	56,46	56,46	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Срок службы	лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,90	1,98	1,98	2,14	2,37	2,51	2,66	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,26	1,276	1,256	1,306	1,389	1,435	1,482	1,528	1,506	1,484	1,462	1,439	1,417	1,395	1,373
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,88	0,920	0,923	0,994	1,100	1,168	1,238	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,38	0,356	0,334	0,311	0,289	0,267	0,245	0,222	0,200	0,178	0,156	0,133	0,111	0,089	0,067
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	12,64	13,19	13,23	14,26	15,77	16,75	17,75	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,20	2,12	2,12	1,96	1,73	1,59	1,44	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Доля резерва	%	53,74	51,75	51,60	47,84	42,30	38,73	35,08	31,50	31,50	31,50	31,50	31,50	31,50	31,50	31,50
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Срок службы	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,03	1,85	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,80	0,735	0,727	0,713	0,699	0,685	0,671	0,656	0,642	0,628	0,614	0,600	0,586	0,572	0,558
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,5600	0,509	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,24	0,226	0,212	0,198	0,184	0,169	0,155	0,141	0,127	0,113	0,099	0,085	0,071	0,056	0,042
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	13,55	12,32	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,27	0,45	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва	%	11,62	19,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,89	1,77	1,77	1,77	1,77	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,60	0,562	0,552	0,541	0,530	0,535	0,524	0,514	0,503	0,493	0,482	0,471	0,461	0,450	0,440
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,42	0,393	0,393	0,393	0,393	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,169	0,159	0,148	0,138	0,127	0,116	0,106	0,095	0,085	0,074	0,064	0,053	0,042	0,032
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	12,61	11,79	11,79	11,79	11,79	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,61	0,73	0,73	0,73	0,73	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Доля резерва	%	24,34	29,24	29,24	29,24	29,24	26,52	26,52	26,52	26,52	26,52	26,52	26,52	26,52	26,52	26,52
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК) (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,40	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,350	0,323	0,317	0,310	0,304	0,298	0,292	0,286	0,279	0,273	0,267	0,261	0,255	0,249	0,242
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,245	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,105	0,099	0,093	0,086	0,080	0,074	0,068	0,062	0,056	0,049	0,043	0,037	0,031	0,025	0,019
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,79	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,90	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Доля резерва	%	69,16	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82	71,82
пр. Союзный, 43 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,73	3,66	3,66	3,66	3,66	3,74	4,16	4,29	4,41	4,54	4,84	5,13	5,42	5,51	5,73
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,94	2,853	2,800	2,749	2,697	2,688	2,869	2,887	2,905	2,923	3,033	3,144	3,254	3,249	3,317
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,06	2,023	2,022	2,022	2,022	2,066	2,298	2,368	2,438	2,508	2,670	2,832	2,994	3,041	3,162
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,88	0,830	0,778	0,726	0,674	0,623	0,571	0,519	0,467	0,415	0,363	0,311	0,259	0,208	0,156
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	24,85	24,42	24,42	24,42	24,42	24,94	27,75	28,59	29,43	30,28	32,24	34,20	36,15	36,72	38,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,87	3,94	3,94	3,94	3,94	3,86	3,44	3,31	3,19	3,06	2,76	2,47	2,18	2,09	1,87
Доля резерва	%	50,96	51,80	51,81	51,81	51,81	50,78	45,23	43,57	41,91	40,23	36,37	32,50	28,65	27,53	24,65
"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,75	1,02	1,02	1,02	1,02	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,25	0,308	0,304	0,299	0,295	0,292	0,288	0,283	0,279	0,275	0,270	0,266	0,261	0,257	0,253
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,238	0,238	0,238	0,238	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,071	0,066	0,062	0,057	0,053	0,049	0,044	0,040	0,035	0,031	0,026	0,022	0,018	0,013
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,02	6,82	6,82	6,82	6,82	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,05	-0,22	-0,22	-0,22	-0,22	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23
Доля резерва	%	5,88	-27,85	-27,85	-27,85	-27,85	-28,70	-28,70	-28,70	-28,70	-28,70	-28,70	-28,70	-28,70	-28,70	-28,70
Московское шоссе, 219-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Срок службы	лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,65	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,35	0,340	0,333	0,327	0,321	0,315	0,309	0,302	0,296	0,290	0,284	0,278	0,272	0,265	0,259
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,25	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,099	0,093	0,086	0,080	0,074	0,068	0,062	0,056	0,049	0,043	0,037	0,031	0,025	0,019
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,34	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Доля резерва	%	27,68	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94	28,94
ул. Баранова, 11 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,42	2,20	2,20	2,25	2,29	2,64	2,67	2,71	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,31	1,204	1,181	1,176	1,168	1,278	1,268	1,258	1,249	1,226	1,203	1,180	1,156	1,133	1,110
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,92	0,834	0,834	0,852	0,868	1,000	1,014	1,027	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,370	0,347	0,324	0,301	0,277	0,254	0,231	0,208	0,185	0,162	0,139	0,116	0,092	0,069
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	16,13	14,66	14,67	14,99	15,26	17,59	17,83	18,07	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30	18,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,48	2,70	2,70	2,65	2,61	2,26	2,23	2,19	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Доля резерва	%	50,63	55,12	55,10	54,12	53,28	46,15	45,42	44,70	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97	43,97
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК) (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,34	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,29	0,27	0,26	0,26	0,25	0,25	0,24	0,24	0,23	0,23	0,22	0,22	0,21	0,21	0,20
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06	0,06	0,05	0,05	0,04	0,04	0,03	0,03	0,02	0,02
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,90	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,86	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Доля резерва	%	71,74	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18
ул. Красных Зорь, 4-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Срок службы	лет	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,46	2,28	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,63	0,59	0,58	0,57	0,56	0,55	0,54	0,53	0,52	0,51	0,50	0,48	0,47	0,46	0,45
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,44	0,41	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19	0,18	0,17	0,16	0,14	0,13	0,12	0,11	0,10	0,09	0,08	0,07	0,06	0,04	0,03
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	16,40	15,22	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,34	0,52	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва	%	12,12	18,44	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82
ул. Гастелло, 1-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Срок службы	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,21	1,11	1,10	1,28	1,43	1,93	2,14	2,46	2,79	2,98	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,66	0,61	0,60	0,65	0,70	0,88	0,94	1,06	1,17	1,23	1,27	1,26	1,25	1,24	1,23
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,46	0,42	0,42	0,49	0,55	0,74	0,82	0,94	1,07	1,14	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,19	0,17	0,16	0,15	0,14	0,13	0,12	0,10	0,09	0,08	0,07	0,06	0,05	0,03
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,07	7,40	7,36	8,51	9,54	12,87	14,24	16,42	18,60	19,87	20,81	20,81	20,81	20,81	20,81
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,89	1,99	2,00	1,82	1,67	1,17	0,96	0,64	0,31	0,12	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
Доля резерва	%	60,97	64,21	64,38	58,84	53,84	37,74	31,09	20,55	10,02	3,84	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69
ул. Безрукова, 5 (газ., газ-мазут ДКВР-10-13, отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Срок службы	лет	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,86	0,95	0,96	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,07	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,76	6,37	6,41	6,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,84	0,75	0,74	0,65	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Доля резерва	%	49,17	43,84	43,44	38,37	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
пр. Героев, 13 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Срок службы	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,99	0,90	0,93	0,99	0,99	0,99	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,19	0,17	0,17	0,18	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,61	6,02	6,18	6,59	6,59	6,59	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,41	0,50	0,47	0,41	0,41	0,41	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Доля резерва	%	29,21	35,53	33,75	29,37	29,37	29,37	26,94	26,94	26,94	26,94	26,94	26,94	26,94	26,94	26,94
ул. Александра Люкина, 6-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,31	1,39	1,18	1,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,98	1,00	0,88	0,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,69	0,73	0,62	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,29	0,28	0,26	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,75	9,28	7,86	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,19	0,11	0,32	0,15	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Доля резерва	%	12,46	7,17	21,38	10,04	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9
Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	111,90	109,58	113,88	117,75	123,55	130,38	134,68	138,67	142,04	146,46	147,63	148,43	148,85	149,11	149,11
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	92,25	89,28	90,13	90,74	92,46	94,77	95,62	96,29	96,62	97,53	96,58	95,42	94,03	92,55	90,92
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	64,57	63,23	65,71	67,95	71,29	75,23	77,72	80,02	81,96	84,51	85,19	85,65	85,89	86,04	86,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	27,67	26,05	24,42	22,79	21,16	19,53	17,91	16,28	14,65	13,02	11,39	9,77	8,14	6,51	4,88
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	746,02	730,55	759,20	784,99	823,68	869,21	897,87	924,45	946,96	976,39	984,22	989,55	992,35	994,06	994,06
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	96,00	98,32	94,02	90,15	84,35	77,52	73,22	69,23	65,86	61,44	60,27	59,47	59,05	58,79	58,79
Доля резерва	%	46,17	47,29	45,22	43,36	40,57	37,29	35,22	33,30	31,68	29,55	28,99	28,60	28,40	28,28	28,28
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,35	2,04	1,57	1,62	1,63	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,69	0,62	0,51	0,50	0,49	0,50	0,48	0,47	0,46	0,45	0,43	0,42	0,41	0,40	0,39
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,48	0,42	0,32	0,33	0,34	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,21	0,19	0,18	0,17	0,16	0,15	0,13	0,12	0,11	0,10	0,09	0,07	0,06	0,05	0,04
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	15,64	13,61	10,47	10,82	10,90	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,85	1,16	1,63	1,58	1,57	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Доля резерва	%	26,67	36,18	50,90	49,27	48,91	46,91	46,91	46,91	46,91	46,91	46,91	46,91	46,91	46,91	46,91
Июльских дней, 1																
Производительность ВПУ	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,71	0,70	2,26	3,65	4,63	4,72	4,97	4,98	5,08	5,09	5,21	5,33	5,45	5,57	5,57
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,22	0,70	1,45	2,12	2,59	2,62	2,72	2,70	2,73	2,72	2,75	2,79	2,83	2,87	2,85
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,854	0,35	1,13	1,82	2,31	2,36	2,48	2,49	2,54	2,54	2,60	2,66	2,72	2,78	2,78
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,366	0,34	0,32	0,30	0,28	0,26	0,24	0,22	0,19	0,17	0,15	0,13	0,11	0,09	0,06
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	11,40	4,70	15,09	24,35	30,86	31,50	33,14	33,19	33,90	33,95	34,74	35,54	36,33	37,12	37,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,41	0,60	-0,96	-2,35	-3,33	-3,42	-3,67	-3,68	-3,78	-3,79	-3,91	-4,03	-4,15	-4,27	-4,27
Доля резерва	%	-31,56	45,81	-74,07	-180,92	-256,12	-263,45	-282,37	-282,93	-291,14	-291,79	-300,89	-310,06	-319,16	-328,34	-328,34
«Школа №116», ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)																
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
«Школа №90», пер. Общественный, 6-а																
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Тепличная, 8-а (БМК)																
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,48	0,53	0,53	0,53	0,62	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,22	3,55	3,56	3,56	4,17	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,52	0,47	0,47	0,47	0,38	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. 3-я Ямская, 7																
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,31	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Доля резерва	%	94,11	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85
ул. Большая Покровская, 16																
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Воровского, 3																
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теп-лоносителя	ед.	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,85	0,77	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,37	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Доля резерва	%	74,46	76,76	76,34	76,34	76,34	76,34	76,34	76,34	76,34	76,34	76,34	76,34	76,34	76,34	76,34
ул. Гребешковский откос, 7																

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,91	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва	%	72,58	74,25	74,25	74,25	74,25	74,25	74,25	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Доля резерва	%	80,11	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21	82,21
Зеленый город к/п «Санаторий ВЦСПС, 2-я территория»																
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,12	0,12	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Детский санаторий «Ройка», Зеленый город																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,22	0,25	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,07	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Доля резерва	%	66,51	62,32	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60
«ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа», Зеленый город, дом 7-г (БМК)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,35	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Доля резерва	%	47,67	52,90	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95
ул. Горького, 50																
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,24	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва	%	92,88	93,51	93,51	93,51	93,51	93,51	93,51	93,51	93,51	93,51	93,51	93,51	93,51	93,51	93,51
Малая Ямская ул, 9б																
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Доля резерва	%	98,69	98,69	98,69	98,69	98,69	98,69	98,69	98,69	98,69	98,69	98,69	98,69	98,69	98,69	98,69
ул. Рождественская, 40-а																
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теп-лоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,11	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,13	0,13	0,13
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,71	0,66	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,89	0,89	0,89
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,07	0,07	0,07
Доля резерва	%	46,62	50,28	52,90	52,90	52,90	52,90	52,90	52,90	52,90	52,90	52,90	52,90	33,53	33,53	33,53
ул. Ульянова, 47																

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,24	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Доля резерва	%	64,41	68,60	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65	69,65
ул. Ярославская, 23																
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,78	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Доля резерва	%	98,04	98,30	98,30	98,30	98,30	98,30	98,30	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
ИТ-Парк Анкудиновка ОАО «Сбербанк РФ» (Кузнечиха)»																
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,36	0,36	0,36	0,36	0,47	0,84	0,96	1,12	1,26	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,62	2,39	2,39	2,39	2,39	3,15	5,60	6,41	7,49	8,39	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,61	1,64	1,64	1,64	1,64	1,53	1,16	1,04	0,88	0,74	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Доля резерва	%	80,32	82,05	82,05	82,05	82,05	76,40	58,03	51,96	43,84	37,09	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51
пр. Гагарина, 97 (БМК)																
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,54	0,51	0,50	0,70	0,70	0,70	0,93	1,12	1,24	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,60	3,37	3,35	4,70	4,70	4,70	6,19	7,44	8,29	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,96	0,99	1,00	0,80	0,80	0,80	0,57	0,38	0,26	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва	%	63,99	66,30	66,51	53,04	53,04	53,04	38,11	25,61	17,10	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
«Центр Мать и дитя» ул. Тропинина, 13-б																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,45	0,40	0,40	0,40	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Доля резерва	%	33,01	39,29	39,29	39,29	39,29	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
«Больница №10», ул. Чонгарская, 43-а																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,48	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Доля резерва	%	27,78	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62	46,62
пер. Рубо, 3																
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,08	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,54	0,38	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,72	0,74	0,74	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Доля резерва	%	89,93	92,93	92,67	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Березовая пойма																
Производительность ВПУ	т/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теп-лоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,23	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,37	0,80	1,31	2,04	2,78	2,78	3,08
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,50	1,33	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	2,48	5,36	8,72	13,57	18,55	18,55	20,53
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,77	3,80	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,63	3,20	2,69	1,96	1,22	1,22	0,92
Доля резерва	%	94,37	95,00	95,13	95,13	95,13	95,13	95,13	95,13	90,68	79,90	67,32	49,10	30,45	30,45	23,02
БМК № 1, БМК № 2, деревня Кузнечиха, участики № 4 и № 5																

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,39	0,36	0,36	0,36	0,47	0,84	1,14	1,30	1,43	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,62	2,62	2,39	2,39	2,39	3,15	5,60	7,58	8,66	9,56	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,41	1,41	1,44	1,44	1,44	1,33	0,96	0,66	0,50	0,37	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Доля резерва	%	78,14	78,14	80,05	80,05	80,05	73,77	53,36	36,85	27,84	20,33	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80

Из таблицы 4.7 следует, что результаты расчета в соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» показывают наличие дефицита производительности ВПУ на ряде котельных АО «Теплоэнерго».

Наряду с этим, следует отметить, что производительность ВПУ всех котельных АО «Теплоэнерго» достаточна для обеспечения фактических значений подпитки.

Таблица 4.8 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго»

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная ул. Деловая, 14																
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,72	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	8,72	9,018	9,020	9,019	9,019	9,022	9,023	9,023	9,023	9,024	9,024	9,024	9,024	9,024	9,024
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,72	9,012	9,013	9,013	9,013	9,017	9,019	9,021	9,022	9,023	9,023	9,023	9,023	9,023	9,023
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,006	0,007	0,006	0,006	0,005	0,004	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	58,13	60,12	60,13	60,13	60,13	60,15	60,15	60,15	60,15	60,16	60,16	60,16	60,16	60,16	60,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	91,28	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98
Доля резерва	%	91,28	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98
Котельная ул. Родионова, 194б																

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производительность ВПУ	т/ч	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	13,47	13,50	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,50	13,50	13,50
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	13,47	13,501	13,507	13,508	13,508	13,509	13,509	13,508	13,507	13,505	13,505	13,505	13,504	13,504	13,503
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	13,46	13,460	13,501	13,501	13,501	13,502	13,502	13,502	13,502	13,502	13,502	13,502	13,502	13,502	13,502
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,041	0,005	0,007	0,007	0,008	0,007	0,006	0,005	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,001
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	89,77	90,01	90,04	90,05	90,05	90,06	90,06	90,05	90,05	90,03	90,03	90,03	90,03	90,03	90,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	106,54	106,50	106,49	106,49	106,49	106,49	106,49	106,49	106,49	106,50	106,50	106,50	106,50	106,50	106,50
Доля резерва	%	88,78	88,75	88,74	88,74	88,74	88,74	88,74	88,74	88,74	88,75	88,75	88,75	88,75	88,75	88,75

Из таблицы 4.8 следует, что величины производительности ВПУ котельных ООО «Нижновтеплоэнерго» достаточны для подпитки тепловых сетей на весь период действия схемы теплоснабжения.

4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепловой энергии, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети.

Объемы перспективной аварийной подпитки тепловых сетей химически необработанной и недеаэрированной водой приведены в таблицах 4.5 – 4.8.

5 РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР – ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА

5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения города Нижнего Новгорода

При разработке настоящего раздела выполнен анализ следующих документов:

- Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы (далее по тексту – СиПР ЕЭС 2019-2025);
- Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2019-2023 годы (далее по тексту – СиПР/2019-2023);
- Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Нижний Новгород» до 2032 года.

В соответствии с каждым из указанных документов предусматривается строительство Нижегородской ТЭЦ установленной электрической мощностью 900 МВт в составе двух блоков ПГУ-450 (в различных документах приведены различные сроки реализации проекта (2016-2018 гг., 2017-2019 гг., 2019-2021 гг., 2022-2024 гг.).

При этом важно отметить, что в СиПР ЕЭС 2019-2025 предусмотрен ввод генерирующих мощностей Нижегородской ТЭЦ по предложениям собственников генерирующих объектов (информация о планах собственников по строительству генерирующих объектов, не учитываемая при расчете режимно-балансовой ситуации).

Тем не менее, с учетом того, что строительство Нижегородской ТЭЦ предусматривается в соответствии со всеми вышеприведенными документами, при разработке схемы теплоснабжения города мероприятия по строительству станции были учтены.

С учетом изложенного, развитие СЦТ города в части использования тепловой мощности предлагаемой к строительству Нижегородской ТЭЦ рассмотрено в трех вариантах (сценариях):

- сценарий, не предусматривающий использование тепловой мощности Ниже-

городской ТЭЦ для теплоснабжения потребителей города Нижнего Новгорода, предусматривающая теплоснабжение сложившейся застройки от существующих источников теплоснабжения, и строительство новых крупных источников теплоснабжения (котельных) для обеспечения района Кузнечиха;

- сценарий, предусматривающий создание двух централизованных систем теплоснабжения в Нагорной части Нижнего Новгорода. В состав первой входят зоны Центр, Север, историческая часть и зона действия НТЦ, а также вновь застраиваемый район д. Кузнечиха. Основным источником является НГТЭЦ. Котельная IT-Парк работает в пиковом режиме в качестве смесительно-догревающей станции, НТЦ – в сезонном режиме. Зона Юг и вновь застраиваемый район д. Новинки входят в централизованную систему теплоснабжения котельной Южная, локальные котельные вдоль южной части пр. Гагарина не централизуются;
- сценарий, предусматривающий создание единой централизованной системы теплоснабжения Нагорной части Нижнего Новгорода в составе зон Юг, Центр, Север, историческая часть и зона действия НТЦ, а также вновь застраиваемых районов д. Новинки и д. Кузнечиха. Основным источником является НГТЭЦ. Котельные IT-парк и Южная работают в пиковом режиме в качестве смесительно-догревающих станций, НТЦ – в сезонном режиме. Централизуются все выбранные к централизации локальные котельные Нагорной части.

5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города Нижнего Новгорода

По состоянию на 2018 - 2019 годы проектирование Нижегородской ТЭЦ не завершено, отсутствует подрядчик на строительство ТЭЦ, источники инвестиций не определены, выполнение бизнес-плана АО «ВВГК» из-за недофинансирования переносится.

В то же время по состоянию на 2018-2019 годы активно застраивается первая очередь района Кузнечика, появилась определённость со сроками застройки последующих очередей данного района (теплоснабжение района Кузнечиха предполагалось осуществлять от Нижегородской ТЭЦ). То есть в данной части города уже образуется застройка не обеспеченная тепловой мощностью от Нижегородской ТЭЦ.

Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения показало следующее:

- наибольшие капитальные затраты в системы теплоснабжения нагорной части города прогнозируются при реализации варианта 2 – 15,383 млрд. руб., наименьшие при реализации варианта 3 – 7,600 млрд. руб.;
- максимальная плата за подключение соответствует Варианту 2 (21, 096 тыс. руб./ Гкал), минимальная – Варианту 3 (16,831 тыс. руб./ Гкал).

В связи с данными фактами, а также в связи с необходимостью обеспечить качественное и надежное теплоснабжение всех существующих и перспективных потребителей города Нижнего Новгорода, при выполнении актуализации схемы теплоснабжения на 2021 год разработан и принят в качестве рекомендованного вариант развития СЦТ города, не предусматривающий теплоснабжение потребителей города от предлагаемой к строительству Нижегородской ТЭЦ. Необходимость разработки такого варианта также определена в соответствии с выводами экспертного заключения на проект схемы теплоснабжения города до 2028 года (актуализированный на 2014 год), в котором указано на необходимость разработки альтернативного варианта развития СЦТ города, не предусматривающего строительство Нижегородской ТЭЦ.

При реализации рекомендуемого варианта развития систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода должны быть выполнены следующие мероприятия (приведены суммарные затраты в ценах соответствующих лет).

6 РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

6.1 Общие положения

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.007.000).

. В результате реализации мероприятий полностью покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия существующих источников тепловой энергии и в зонах, не обеспеченных источниками тепловой энергии.

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии систематизированы в 14 групп по виду предлагаемых работ.

Номера и наименования групп, предлагаемых к реализации проектов, представлены в таблице 6.1.

Таблица 6.1 – Проекты по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепла

№ группы проектов	Группы проектов
1	Реконструкция основного оборудования и тепловой схемы существующих ТЭЦ
2	Продление паркового ресурса турбоагрегатов
3	Монтаж нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ
4	Строительство новых энергоисточников
5	Реконструкция теплоисточников с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии
6	Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки
7	Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии
8	Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности
9	Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения
10	Перевод потребителей теплоэнергии в существующих зонах котельных на теплоснабже-

№ группы проектов	Группы проектов
	ние от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии
11	Ликвидация источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения
12	Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности
13	Реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок
14	Прочие проекты по перераспределению нагрузки

6.2 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Предложения по строительству источников тепловой энергии приведены в таблице 6.2.

Таблица 6.2 – Предложения по строительству источников тепловой энергии (группа 4)

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 4 "Строительство новых энергоисточников"		**2018**	**2029**
4.1	Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д	2020	2021
4.2	Строительство проектируемой котельной ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети» (№48.1 по генплану) ООО "Ингрaдстрой" тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч	2018	2029
4.3	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Заречный» ООО "Ингрaдстрой" с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч	2022	2022
4.4	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Южный» ООО "Ингрaдстрой" с общей тепловой мощностью 68,788 Гкал/ч	2023	2023

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
4.5	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО "Ингрдстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч	2024	2024
4.6	Строительство газовой котельной по ул. Лейтенанта Шмидта около хладокомбината "Заречный" в Ленинском районе УТМ 10,834 Гкал/ч	2020	2022
4.6	Строительство двух котельных №4 (тепловой нагрузкой 0,86 Гкал/ч) и №5 (тепловой нагрузкой 2,45 Гкал/ч) ООО "Виктория НН"	2021	2021
4.7	Строительство котельной в районе ул. Малоэтажная (Юг-2) ООО "КСК" в составе котлов Vitomax LW тип M62C 5200кВт - 3 шт., Vitomax 200-LW тип M64A 10000кВт - 1 шт. (2-5 очереди)	2019	2023
4.8	Модернизация котельной пер. Мотальный, д.8 (установка новой БМК, существующая котельная выводится из эксплуатации).	2021	2021

6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии приведены в таблицах 6.3 – 6.8.

Таблица 6.3 – Проекты по реконструкции оборудования ТЭЦ (группы 1 и 2)

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
1.1	Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)	2018	2026
1.2	Техническое перевооружение основного бойлера № 1,2 и пикового бойлера №1 (Сормовская ТЭЦ)	2020	2022
1.3	Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2 (Сормовская ТЭЦ)	2020	2022
1.4	Техническое перевооружение аккумуляторного бака ст.№ 4 (Сормовская ТЭЦ)	2020	2022
1.5	Замена вакуумного деаэратора ст №1 (Сормовская ТЭЦ)	2020	2023
1.6	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№1,2 до котла ст.№1 (Сормовская ТЭЦ)	2020	2020
1.7	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№3 до котла ст.№2 (Сормовская ТЭЦ)	2021	2021

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
1.8	Замена насосного парка ХВО (Сормовская ТЭЦ)	2020	2021
1.9	Замена водяного экономайзера (ВЭК) котлоагрегата ст.№2 ТГМ84Б (Сормовская ТЭЦ)	2020	2020
1.10	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№4,5 до котлов ст.№3,4 (Сормовская ТЭЦ)	2020	2023
1.11	Замена сетевых насосов (Сормовская ТЭЦ)	2020	2021
1.12	Замена обратного сетевого трубопровода 2-го выпуска (Сормовская ТЭЦ)	2020	2021
1.13	Замена конденсатных насосов (Сормовская ТЭЦ)	2020	2021
1.14	Замена трубок сетевого подогревателя (ПСГ-1 турбоагрегата ст №3) (Сормовская ТЭЦ)	2020	2021
1.15	Монтаж частотного регулирования (Сормовская ТЭЦ)	2020	2020
1.16	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)	2020	2023
1.17	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети	2020	2022
1.18	Техническое перевооружение установки подпитки сетевой воды путем установки дополнительных механических фильтров химводоочистки	2020	2022
1.19	Оснащение трубопроводов продувки пароперегревателей котлоагрегатов ТГМ-84/Б ст.№1, №2, №3, №4 глушителями шума	2020	2020
Всего по проектам группы 2 "Продление паркового ресурса турбоагрегатов"		**2020**	**2022**
2.1	Продление паркового ресурса ТГ-3 на Сормовской ТЭЦ	2020	2020
2.2	Продление паркового ресурса ТГ4 на Сормовской ТЭЦ	2022	2022

Модернизация существующих элементов тепловой схемы Автозаводской ТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения включает в себя следующие мероприятия.

1. Перекладка существующих коллекторов сетевой воды пиковой котельной № 2

Необходимо выполнить перекладку существующих коллекторов сетевой воды пиковой котельной №2 для снятия ограничений по гидравлическому режиму:

- холодный коллектор ПК-2 с Ø 900 мм. на Ø 1220 мм.
- горячий коллектор ПК-2 с Ø 900 мм. на Ø 1220 мм.
- обходные трубопроводы ПК-2 с 4 х Ø 500 мм. на 4 х Ø 820 мм.

Рекомендуемые диаметры трубопроводов для замены представлены в таблице 6.4.

Таблица 6.4 – Рекомендуемые диаметры трубопроводов для замены коллекторов сетевой воды пиковой котельной № 2

Участок трубопроводов	Существующий диаметр	Необходимый минимальный диаметр
Коллектор сетевой воды от ТЭЦ-4 на ПК-2	1 участок 1 020 мм 2 участок 920 мм	1 220 мм
Холодный коллектор ПК-2	900 мм	1 220 мм
Обходные трубопроводы ПК-2	4 по 500 мм	4 по 820 мм
Горячий коллектор ПК-2	900 мм	1 220 мм

2. Перекладка существующего коллектора сетевой воды от ТЭЦ-4 на пиковую котельную № 2

Необходимо выполнить перекладку существующего коллектора сетевой воды от ТЭЦ-4 на пиковую котельную №2 с Ø 1020 мм (1 участок) и Ø 920 мм (2 участок) на Ø 1220 мм для снятия ограничений по гидравлическому режиму.

3. Замена существующих сетевых насосов ТА -7,8 ТЭЦ-3 марки 22НДС

Необходимо выполнить замену существующих сетевых насосов ТА-7,8 ТЭЦ-3 марки 22НДС

4. Замена трансферного паропровода ТЭЦ-3

Необходимо выполнить замену трансферного паропровода ТЭЦ-3.

5. Замена трансферного паропровода связи ТЭЦ-3 с ТЭЦ-4

Необходимо выполнить замену трансферного паропровода связи ТЭЦ-3 с ТЭЦ-4.

6. Техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ 180-150, ст.№ 1, котельной «Ленинская»

Необходимо выполнить техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ 180-150, ст.№ 1 котельной «Ленинская» с заменой 172 пакетов конвективной части и последующей тепловой изоляцией.

7. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96, ст.№ 11, с заменой ширмового пароперегревателя второго ряда

Необходимо выполнить техническое перевооружение котла ТГМ-96 ст.№ 11 с заменой ширмового пароперегревателя второго ряда.

8. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст.№ 15 с заменой потолочно-настенного пароперегревателя

Необходимо выполнить техническое перевооружение котла энергетического котла ТГМ-96Б ст. № 15 с заменой потолочно-настенного пароперегревателя в связи с выработкой ресурса и увеличением потока отказов.

9. Создание автоматизированной системы непрерывного контроля кислорода в теплоносителе

Мероприятие предполагает оснащение точек отбора проб:

- на горячем коллекторе в районе ВК-1,2 ПК-1 на отметке 00.00;
- на горячем коллекторе в районе ВК-6,7 ПК-2 на отметке -04.00;
- на холодном коллекторе в районе ВК-1,2 ПК-1 на отметке 00.00;
- на холодном коллекторе в районе ВК-6,7 ПК-2 на отметке -04.00;
- на горячем коллекторе УГВС-1 ТЭЦ-1 на отметке +06.00;
- на горячем коллекторе УГВС-2 ТЭЦ-2 на отметке +07.70;
- на подающем трубопроводе коллекторе сетевой воды ТЭЦ-2 на отметке +00.20;
- на обратном коллекторе сетевой воды ТЭЦ-2 на отметке +00.20;
- на трубопроводе сетевой воды ТГ-7 на ПИК-1 на отметке +04.00;
- на обратном коллекторе сетевой воды ТЭЦ-3 на отметке +04.00;
- на трубопроводе сетевой воды ТГ-8 на ПИК-1 на отметке +04.00;
- на обратном коллекторе сетевой воды ТЭЦ-4 на отметке +01.60;
- на трубопроводе подпиточной воды после деаэратораVD№1 на отметке +22.00;
- на трубопроводе подпиточной воды после деаэратораVD№2 на отметке +22.00;
- на трубопроводе подпиточной воды ТЭЦ-2 на отметке +00.20

газоанализаторами автоматического химического контроля и создание дополнительной сети сбора данных теплотрасс для вывода всех показаний газоанализаторов растворенного кислорода на блочные щиты управления БЩУ ТЭЦ-1,2,3,4, ПК-2 и в сеть «ИВС ТЭЦ».

10. Техническое перевооружение энергетических котлов ст.№№ 11, 13 с заменой шумоглушителей

Необходимо выполнить разработку проекта и замену шумоглушителей на котлах ст.№№ 11,13.

11. Техническое перевооружение газового хозяйства водогрейного котла ПТВМ-100, ст. № 1В Пиковой котельной №1

Мероприятие предполагает разработать проект и затем реализовать техническое перевооружение газового хозяйства водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 1В Пиковой котельной №1 с сооружением системы газоснабжения и установкой оборудования.

Перевод водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 1В Пиковой котельной №1 на сжигание природного газа позволит исключить сжигание мазута, при котором происходит коррозия и рост отложений на поверхностях нагрева, что является причиной плохого теплосъема и частых отключений котла для чистки. Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

12. Техническое перевооружение энергетических котлов ст. №№ 10, 14 с заменых шумоглушителей

Необходимо в 2020 году выполнить техническое перевооружение энергетических котлов ст. №№ 10, 14 с заменой шумоглушителей в рамках разработанных мероприятий ООО " Автозаводская ТЭЦ" по снижению уровня звука.

13. Техническое перевооружение котла водогрейного ПТВМ-180, ст. № 8В с заменой 100% труб левого и правого боковых экранов с коллекторами и коллекторов левого двухсветного экрана

Техническое перевооружение котла водогрейного ПТВМ-180, ст. № 8В Пиковой котельной №2 с заменой 100% труб левого и правого боковых экранов с коллекторами и коллекторов левого двухсветного экрана, связанное с предельной наработкой, позволит предотвратить неплановые отключения котла, связанные с дефектами на данных поверхностях нагрева.

14. Техническое перевооружение котла водогрейного КВГМ 180-150-2 ст. №2, котельной «Ленинская» с заменой 100% труб конвективной части котла с коллекторами и заменой труб правого бокового-потолочного экрана с коллекторами

В 2020 году необходимо выполнить техническое перевооружение котла водогрейного КВГМ 180-150-2 ст. №2, котельной «Ленинская» с заменой 100% труб конвективной части котла с коллекторами и заменой труб правого бокового-потолочного экрана с коллекторами.

15. Техническое перевооружение газового оборудования котла водогрейного КВГМ 180-150-2 ст. №2, котельной «Ленинская» с заменой системы АМАКС года выпуска 1998-2002 гг.

На котельной «Ленинская» в качестве системы контроля и управления режимом горения водогрейных котлов КВГМ-180-150 ст. №1 и ст. №2 эксплуатируется система АМАКС в составе газовых блоков БГ800-01, горелочных шкафов управления УСО-1, центрального шкафа управления ЦШУГ-1 выпуска 1998-2002гг.

В настоящее время все электронные блоки входящие в состав системы сняты с

производства, что делает невозможным закупку новых взамен неисправных. Большинство элементной базы, содержащейся в электронных блоках, также промышленностью не выпускается, что исключает возможность их ремонта.

Приборы контроля давления соотношения «газ-воздух» в среднем работают в 30-ти процентной зоне рабочей шкалы, что в совокупности с температурой воздуха рабочей зоны в месте установки данных датчиков (малоотапливаемый машинный зал) дает общую погрешность измерений от 5 до 6,5%. Данная высокая погрешность измерений первостепенно влияет на полноту сгорания газо-воздушной смеси и приводит либо к неполному сгоранию топлива, либо к химическому недожогу это приводит к снижению КПД котла. В настоящее исправное количество блоков не обеспечивает полную комплектацию двух котлов котельной. При выводе в ремонт одного котла и розжиге другого, недостающие блоки переставляются с резервного на рабочее оборудование, что увеличивает время включения котла, находящегося в резерве.

Поэтапная реализация технического перевооружения газового оборудования водогрейных котлов Ленинской котельной обеспечит высокую точность поддержание соотношения «газ-воздух» с коррекцией по хим. составу уходящих газов и увеличит надежность и эффективность использования установленного основного оборудования котельной.

16. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. №10 с заменой настенного экономайзера

В 2020 году необходимо выполнить техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. №10 с заменой настенного экономайзера.

17. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№10 с заменой газового оборудования. ПИР

Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№10 с заменой газового оборудования позволит исключить сжигание мазута, при котором происходит коррозия и рост отложений на поверхностях нагрева, что является причиной плохого теплосъема и частых отключений котла для чистки. Внедрение мероприятия позволит увеличит надежность работы оборудования, исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

В 2020 году планируется выполнить проектно-изыскательские работы.

18. Замена сетевых насосов ТГ-9

Внедрение мероприятия обеспечит повышение надежности и качества теплоснаб-

жения населения за счет стабилизации давления сетевой воды при различных режимах водопотребления. Исключит гидроудары в системе отопления, ведущие к повреждениям трубопроводов отопления и ограничению теплоснабжения населения.

19. Замена сетевых насосов ТГ-10

Внедрение мероприятия обеспечит повышение надежности и качества теплоснабжения населения за счет стабилизации давления сетевой воды при различных режимах водопотребления. Исключит гидроудары в системе отопления, ведущие к повреждениям трубопроводов отопления и ограничению теплоснабжения населения.

20. Замена сетевого насоса ТЭЦ-2

Внедрение мероприятия приведет к повышению надежности и качества теплоснабжения населения.

21. Замена насосного агрегата №1 водоструйных эжекторов УГВС-2

Реализация мероприятия приведет к стабилизации работы установки горячего водоснабжения, снижению содержания растворенного кислорода в горячей воде ведет и, соответственно, к снижению износа и аварийности трубопроводов ГВС и, как следствие, перерывам в горячем водоснабжении населения

22. Реализация проекта "Защита обратных сетевых трубопроводов от превышения давления"

В отступление от требований п. 4.11.8 ПТЭ отсутствует защита обратных трубопроводов сетевой воды от внезапного повышения давления, подающих трубопроводов - от вскипания воды при аварийном снижении давления. В АТЭЦ выдано предписание по результатам работы аудита Технической инспекции ГК "ЕвроСибЭнерго" и технической инспекции АО "ЕвроСибЭнерго". С целью устранения выявленного несоответствия предлагается на основании утвержденного плана мероприятий устранения нарушений и замечаний заключить договор со специализированной организацией для определения необходимости защиты обратных трубопроводов сетевой воды от внезапного повышения давления, подающих трубопроводов от вскипания воды при аварийном снижении давления и, при необходимости, разработать проект технического устройства защиты обратных сетевых трубопроводов. Реализация мероприятия приведет к повышению надежности и качества теплоснабжения населения за счет исключения повышения давления сетевой воды в обратных коллекторах при переключениях оборудования и во время возникновения нештатных ситуаций в системе отопления, тем самым исключит гидроудары в системе отопления, которые могут привести к повреждениям трубопроводов отопления и ограничению теплоснабжения населения.

23. Замена насосного агрегата №1 водоструйных эжекторов УГВС-1

Реализация мероприятия приведет к стабилизации работы установки горячего водоснабжения, снижению содержания растворенного кислорода в горячей воде ведет и, соответственно, к снижению износа и аварийности трубопроводов ГВС и, как следствие, перерывам в горячем водоснабжении населения.

24. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 10 с заменого потолочного пароперегревателя котла с камерами, экранов, радиационного пароперегревателя, заменой настенного пароперегревателя, газового оборудования, монтажом АСУ ТП котла

В связи с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и большим потоком отказов безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

Газопроводы котлоагрегата не оборудованы двумя по ходу газа предохранительными запорными клапанами (ПЗК) перед каждой горелкой котла, что не соответствует требованиям нормативно-технической документации (ГОСТу 21204-97, Приказу Ростехнадзора от 15.11.2013 N 542). В существующих стесненных условиях доведение газопровода до требований НТД без его перекладки невозможно. Мероприятие предполагает замену газопровода котлоагрегата и установку блоков автоматического розжига горелок.

Создание полноценной системы АСУ ТП на котлоагрегате обеспечит полный контроль и управления технологическим процессом без участия оперативного персонала. Важным фактором безопасной работы оборудования является функция АСУ ТП котла, обеспечивающая защиты, блокировки и сигнализацию при возможных отклонениях в работе оборудования. АСУ ТП оперативно предупреждает персонал об изменениях в режиме работы котла и переводит его в другой, менее опасный режим или своевременно отключает, не допустив развития дефекта.

Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

25. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 11 с заменого потолочного пароперегревателя с камерами, экранов, радиационного пароперегревателя, газового оборудования, монтажом АСУ ТП котла

В связи с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и большим потоком отказов безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

Газопроводы котлоагрегата не оборудованы двумя по ходу газа предохранитель-

ными запорными клапанами (ПЗК) перед каждой горелкой котла, что не соответствует требованиям нормативно-технической документации (ГОСТу 21204-97, Приказу Ростехнадзора от 15.11.2013 N 542). В существующих стесненных условиях доведение газопровода до требований НТД без его перекладки невозможно. Мероприятие предполагает замену газопровода котлоагрегата и установку блоков автоматического розжига горелок.

Создание полноценной системы АСУ ТП на котлоагрегате обеспечит полный контроль и управления технологическим процессом без участия оперативного персонала. Важным фактором безопасной работы оборудования является функция АСУ ТП котла, обеспечивающая защиты, блокировки и сигнализацию при возможных отклонениях в работе оборудования. АСУ ТП оперативно предупреждает персонал об изменениях в режиме работы котла и переводит его в другой, менее опасный режим или своевременно отключает, не допустив развития дефекта.

Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

26. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст. № 12 с заменой конвективного пароперегревателя, потолочно-настенного пароперегревателя, экранов, радиационного пароперегревателя с камерами, расширителя дренажей высокого давления, монтажом АСУ ТП котла

Замена расширителя дренажей высокого давления позволит исключить слив подготовленной воды и конденсата с опорожняемых паропроводов и питательных трубопроводов в промышленно-ливневую канализацию из-за неиспользуемого существующего расширителя дренажей высокого давления, несоответствующего требованиям Федерального закона от 21.07.1997 N 116-ФЗ.

Создание полноценной системы АСУ ТП на котлоагрегате обеспечит полный контроль и управления технологическим процессом без участия оперативного персонала. Важным фактором безопасной работы оборудования является функция АСУ ТП котла, обеспечивающая защиты, блокировки и сигнализацию при возможных отклонениях в работе оборудования. АСУ ТП оперативно предупреждает персонал об изменениях в режиме работы котла и переводит его в другой, менее опасный режим или своевременно отключает, не допустив развития дефекта.

Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и ка-

чество теплоснабжения населения.

27. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б № 13 с заменой ширмового пароперегревателя 1-го и 2-го ряда с камерами, трансферного паропровода, монтажом АСУ ТП котла

В связи с выработкой паркового ресурса ширмового пароперегревателя 1-го и 2-го ряда котла с камерами и большим потоком отказов безаварийная и экономичная работа котла без замены пароперегревателя невозможна.

Создание полноценной системы АСУ ТП на котлоагрегате обеспечит полный контроль и управления технологическим процессом без участия оперативного персонала. Важным фактором безопасной работы оборудования является функция АСУ ТП котла, обеспечивающая защиты, блокировки и сигнализацию при возможных отклонениях в работе оборудования. АСУ ТП оперативно предупреждает персонал об изменениях в режиме работы котла и переводит его в другой, менее опасный режим или своевременно отключает, не допустив развития дефекта.

Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

28. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст. № 14 с заменой трансферного паропровода котла, ширмового пароперегревателя 1-го и 2-го ряда, конвективного пароперегревателя с камерами, пароперепускными трубами, пароохладителем, расширителя дренажей высокого давления, монтажом АСУ ТП котла

Замена расширителя дренажей высокого давления позволит исключить слив подготовленной воды и конденсата с опорожняемых паропроводов и питательных трубопроводов в промышленно-ливневую канализацию из-за неиспользуемого существующего расширителя дренажей высокого давления, несоответствующего требованиям Федерального закона от 21.07.1997 N 116-ФЗ.

Создание полноценной системы АСУ ТП на котлоагрегате обеспечит полный контроль и управления технологическим процессом без участия оперативного персонала. Важным фактором безопасной работы оборудования является функция АСУ ТП котла, обеспечивающая защиты, блокировки и сигнализацию при возможных отклонениях в работе оборудования. АСУ ТП оперативно предупреждает персонал об изменениях в режиме работы котла и переводит его в другой, менее опасный режим или своевременно отключает, не допустив развития дефекта.

Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

29. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст. № 15 с заменой шумоглушителя, монтажом АСУ ТП котла

Мероприятие предполагает в 2022 году замену шумоглушителей в рамках разработанных мероприятий ООО " Автозаводская ТЭЦ" по снижению уровня звука.

Создание полноценной системы АСУ ТП на котлоагрегате обеспечит полный контроль и управления технологическим процессом без участия оперативного персонала. Важным фактором безопасной работы оборудования является функция АСУ ТП котла, обеспечивающая защиты, блокировки и сигнализацию при возможных отклонениях в работе оборудования. АСУ ТП оперативно предупреждает персонал об изменениях в режиме работы котла и переводит его в другой, менее опасный режим или своевременно отключает, не допустив развития дефекта.

Внедрение мероприятия позволит обеспечить соблюдение санитарных норм СН 2.2.4/2.1.8.562-96 по допустимому уровню шума на рабочих местах и территории жилой застройки Автозаводского района г. Нижнего Новгорода и устранению его превышения при пуске и останове энергетического оборудования, повысит надежность и качество работы котлоагрегата, тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

30. Техническое перевооружение энергетического котла БКЗ-420-140 НГМ-4 ст. №16 с заменой шумоглушителя

Мероприятие предполагает в 2022 году замену шумоглушителей в рамках разработанных мероприятий ООО " Автозаводская ТЭЦ" по снижению уровня звука.

Внедрение мероприятия позволит обеспечить соблюдение санитарных норм СН 2.2.4/2.1.8.562-96 по допустимому уровню шума на рабочих местах и территории жилой застройки Автозаводского района г. Нижнего Новгорода и устранению его превышения при пуске и останове энергетического оборудования.

31. Техническое перевооружение водогрейного КВГМ 180-150-2 ст. № 1 котельной «Ленинская» с заменой части пакетов конвективной части, газового оборудования, монтажом АСУ ТП котла

Необходимо выполнить техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ 180-150, ст.№ 1 котельной «Ленинская» с заменой оставшихся незамененных пакетов конвективной части и последующей тепловой изоляцией.

В 2019г. запланирована и проведена замена 173 пакетов конвективной части. В ходе гидравлических испытаний котла, после частичной замены пакетов конвективной части, выявлены многочисленные дефекты на трубах незамененных пакетов, что свидетельствует низкой надежности незамененной части. С целью обеспечения надежности теплоснабжения Ленинского района города необходимо выполнить замену оставшейся части пакетов конвективной части.

На котельной «Ленинская» в качестве системы контроля и управления режимом горения водогрейных котлов КВГМ-180-150 ст. №1 и ст. №2 эксплуатируется система АМАКС в составе газовых блоков БГ800-01, горелочных шкафов управления УСО-1, центрального шкафа управления ЦШУГ-1 выпуска 1998-2002гг.

Все электронные блоки системы контроля и управления режимом горения водогрейных котлов КВГМ-180-150 сняты с производства, что делает невозможным закупку новых взамен неисправных. Большинство элементной базы, содержащейся в электронных блоках, также промышленностью не выпускается, что исключает возможность их ремонта.

Мероприятие предполагает продолжение поэтапной реализации технического перевооружения газового оборудования водогрейных котлов Ленинской котельной, обеспечит высокую точность поддержание соотношения «газ-воздух» с коррекцией по хим. составу уходящих газов и увеличит надежность и эффективность использования установленного основного оборудования котельной.

32. Техническое перевооружение котла водогрейного ПТВМ-100 ст. № 2В с заменой экранов, конвективной части и газового оборудования

Предлагается выполнить техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 2В с заменой конвективной части, экранных труб и последующей тепловой изоляцией.

Мероприятие также предполагает разработать проект и затем реализовать техническое перевооружение газового хозяйства водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 2В Пиковой котельной №1 с сооружением системы газоснабжения и установкой оборудования. Перевод водогрейного котла на сжигание природного газа позволит исключить сжигание мазута, при котором происходит коррозия и рост отложений на поверхностях нагрева, что является причиной плохого теплосъема и частых отключений котла для чистки. Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

После устранения несоответствий требованиям промышленной безопасности водогрейный котел ПТВМ-100, ст.№ 2В ввести в эксплуатацию.

33. Техническое перевооружение котла ПТВМ-100 ст. № 3В с заменой газового оборудования

Мероприятие предполагает разработать проект и затем реализовать техническое перевооружение газового хозяйства водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 3В Пиковой котельной №1 с сооружением системы газоснабжения и установкой оборудования.

Перевод водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 3В Пиковой котельной №1 на сжигание природного газа позволит исключить сжигание мазута, при котором происходит коррозия и рост отложений на поверхностях нагрева, что является причиной плохого теплосъема и частых отключений котла для чистки. Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

34. Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 ст.№ 5В с заменой экранов

Предлагается выполнить техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180, ст.№ 5В с заменой экранных труб и последующей тепловой изоляцией.

35. Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 ст.№ 6В с заменой заднего экрана с коллекторами

Предлагается выполнить техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180, ст.№ 6В с заменой экранных труб и последующей тепловой изоляцией.

36. Техническое перевооружение системы отопления пиковых котельных ПК-1,2 с заменых головных задвижек

Мероприятие предполагает замену запорной арматуры - головных задвижек, непрошедших гидравлические испытания, на отходящих к потребителю теплотрассах.

Внедрение мероприятия обеспечит возможность оперативных переключений и отключение поврежденных теплотрасс для производства ремонтных работ. Это повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

37. Техническое перевооружение установки горячего водоснабжения УГВС-1.

Оборудование УГВС-1 (бойлеры бытовых нужд, вакуумные деаэраторы, буферные баки, трубопроводы холодной и горячей воды, запорная и регулирующая арматура) отработало более 40 лет при нормативном сроке службы 30 лет. При этом, техническое состояние основных узлов оборудования находится в неудовлетворительном состоянии:

- Заглушено более 20% трубок в одном ходе воды бойлеров бытовых нужд при

норме не более 10%; коррозионный износ трубных досок до 45 – 50 % от номинальной толщины; коррозионный износ металла днищ трубного пучка более 30% при норме не более 10%.

- Коррозионный износ и утонение металла корпуса вакуумных деаэраторов ВД-800 более 30% при норме 20%; износ и многочисленные трещины барботажных листов, коррозионный износ внутреннего оборудования вакуумных деаэраторов, влияющих на качественное удаление коррозионно активных газов из бытовой воды, содержание растворенного кислорода составляет 80 – 140 мкг при норме не более 50.

- Коррозионный и эрозионный износ днищ и обечаек буферных баков более 45% при норме не более 20%.

- Коррозионный и эрозионный износ трубопроводов холодной и горячей воды более 25% при норме не более 20%.

- Коррозионный и эрозионный износ уплотнительных поясков запорной и регулирующей арматуры, приводящий к невозможности вывода в ремонт оборудования, качественное регулирование потоков внутри установки.

На основании этого необходимо выполнить проект замены основных элементов схемы УГВС-1 с последующей заменой этих элементов.

38. Техническое перевооружение установки горячего водоснабжения УГВС-2

Оборудование УГВС-2 (бойлеры бытовых нужд, вакуумные деаэраторы, буферные баки, трубопроводы холодной и горячей воды, запорная и регулирующая арматура) отработало более 40 лет при нормативном сроке службы 30 лет. При этом, техническое состояние основных узлов оборудования находится в неудовлетворительном состоянии:

- Заглушено более 20% трубок в одном ходе воды бойлеров бытовых нужд при норме не более 10%; коррозионный износ трубных досок до 45 – 50 % от номинальной толщины; коррозионный износ металла днищ трубного пучка более 30% при норме не более 10%.

- Коррозионный износ и утонение металла корпуса вакуумных деаэраторов ВД-800 более 30% при норме 20%; износ и многочисленные трещины барботажных листов, коррозионный износ внутреннего оборудования вакуумных деаэраторов, влияющих на качественное удаление коррозионно активных газов из бытовой воды, содержание растворенного кислорода составляет 80 – 140 мкг при норме не более 50.

- Коррозионный и эрозионный износ днищ и обечаек буферных баков более 45% при норме не более 20%.

- Коррозионный и эрозионный износ трубопроводов холодной и горячей воды бо-

лее 25% при норме не более 20%.

- Коррозионный и эрозионный износ уплотнительных поясков запорной и регулирующей арматуры, приводящий к невозможности вывода в ремонт оборудования, качественное регулирование потоков внутри установки.

На основании этого необходимо выполнить проект замены основных элементов схемы УГВС-2.

39. Техническое перевооружение системы горячего водоснабжения с сооружением буферных емкостей горячей воды

Для сглаживания ночных и дневных пиков необходимо выполнить проект установки буферных ёмкостей с последующей реализацией проекта. Это мероприятие позволит в часы минимума производить заполнение ёмкостей, а в часы максимума расходовать воду в сеть, тем самым на установках ГВС сглаживаются пики нагрузок, происходит более качественное удаление из воды коррозионно-активных газов. Так же будут исключены скачки давления в сети потребителя при переключении насосного оборудования установок.

40. Техническое перевооружение системы отопления ТЭЦ-4 с заменой сетевых насосов ТГ-11, ТГ-12

Внедрение мероприятия обеспечит повышение надежности и качества теплоснабжения населения за счет стабилизации давления сетевой воды при различных режимах водопотребления. Исключит гидроудары в системе отопления, ведущие к повреждениям трубопроводов отопления и ограничению теплоснабжения населения.

41. Техническое перевооружение системы отопления ТЭЦ-2 с заменой сетевых насосов и бойлеров отопления с возвратом конденсата на ТЭЦ-3

Мероприятие направлено на разделение схемы теплоснабжения населения и промышленных потребителей, невыдерживающих температурный график. Реализация мероприятия позволит улучшить технико-экономические показатели системы теплоснабжения.

42. Техническое перевооружение систем отопления ТГ 7-8 с монтажом перемычки на напоре сетевых насосов второго подъёма

Мероприятие направлено на повышение надежности системы теплоснабжения за счет создания параллельных связей сетевых насосов второго подъема ТГ-7,8 системы отопления.

43. Техническое перевооружение системы подачи резервного топлива на котельное оборудование

В связи с чрезвычайной ситуацией, связанной с разгерметизацией бака резервного топлива на ТЭЦ-3 в Норильске и утечкой дизельного топлива 29.05.2020, ООО «Автозаводская ТЭЦ» провела превентивное обследования технического состояния своего резервного топливного хозяйства. По результатам обследования выявлена необходимость технического перевооружения системы подачи резервного топлива на котельное оборудование с выносом правого мазутопровода от МНС-1 до ТЭЦ-2,3 и рециркуляционного мазутопровода от ТЭЦ-2,3,4 до МНС-1 из подземного проходного тоннеля, сооружением производственной и дождевой канализации с локальными очистными сооружениями на внутреннем и внешнем мазутном хозяйстве, заменой мазутного бака № 5.

Мероприятие обеспечит возможность 100% контроля состояния мазутопроводов, исключит возможность загрязнения окружающей территории и р. Ока нефтепродуктами с территории внешнего и внутреннего мазутных хозяйств, кроме того, повысит надежность снабжения котельного оборудования резервным топливом.

Таблица 6.5 – Проекты по вводу нового основного и вспомогательного оборудования на ТЭЦ города (группа 3)

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
3.1	Строительство ПГУ-440 на Автозаводской ТЭЦ	2013	За горизонтом планирования

Таблица 6.6 – Проекты по реконструкции или модернизации котельных в связи с перераспределением зон действия источников теплоснабжения (группа 5)

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
5.1	Модернизация системы теплоснабжения тепловых узлов котельных ул. Тихорецкая, 3-в, ул. Конотопская, 4-а, ул. Конотопская, 5, с перераспределением зон действия	2016	2020
5.2	Реконструкция кот. Федосеенко, д. 64 ФГУП "Завод Электромаш с увеличением установленной мощности до 78 Гкал/ч	2021	2022

Таблица 6.7 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия с приростом тепловой нагрузки (группа 6)

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
6.1	Реконструкция котельной "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.2	Полное техническое перевооружение кот. ул. Знаменская,5-б с увеличением РТМ до 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.3	Полное техническое перевооружение кот. ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 40 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.4	Реконструкция кот ул. Гастелло 1а с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.5	Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.6	Полное техническое перевооружение кот. "Художественный музей", ул. Кремль, корп. 3-а с увеличением РТМ до 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.7	Реконструкция кот. Пр. Гагарина-97 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.8	Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.9	Реконструкция кот.НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году	2023	2023
6.10	Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.11	Реконструкция котельной ул. Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр "Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова" с увеличением РТМ на 20 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2024	2025
6.12	Установка двух котлов КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,194б (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго"	2021	2026
6.13	Реконструкция котельной Федосеенко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.14	Реконструкция котельной пр Союзный, 43 с увеличением РТМ на 10 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2027	2027
6.15	Реконструкция котельной Кузнечиха д "Кузнечиха, зем. уч. № 4" с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.16	Модернизация котельной Северная с увеличением мощности за счет переключения существующей нагрузки 75,8 Гкал/ч с Ленинской трассы ТИ Автозаводская ТЭЦ на котельную «Северная»	2021	2022

Таблица 6.8 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью снятия ограничений тепловой мощности (группа 8)

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
8.1	Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности	2023	2023
8.2	Полное техническое перевооружение котельной Металлистов, 4б со снятием ограничений установленной тепловой мощности с последующим ее увеличением до 3,5 Гкал/ч	2023	2023
8.3	Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности	2031	2031
8.4	Техническое перевооружение котельной по адресу: Казанское шоссе, 12а	2021	2022
8.5	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности	2016	2025
8.6	Техническое перевооружение котельной по адресу: к.п. Зеленый город, д/о "Агродом", д. 12	2020	2021

6.4 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

С целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения планируются мероприятия, представленные в таблицах 6.9 – 6.12.

Таблица 6.9 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы (группа 9)

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
9.1	Техническое перевооружение котельной ул. Ванеева, 209-б	2023	2023
9.2	Техническое перевооружение котельной пр-т Гагарина, 178-б	2023	2023
9.3	Техническое перевооружение котельной ул. Июльских дней, 1	2014	2020
9.4	Модернизация кот.ул. Геройская, 11-а с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 20 Гкал/ч)	2023	2023

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
9.5	Модернизация кот. Коперника, 1-а "Циолковского, 5" с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	2023	2023
9.6	Модернизация кот. "Баня №7",ул. Станиславского, 3 с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч)	2023	2023
9.7	Модернизация кот. Гагарина, 25е с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	2023	2023
9.8	Модернизация кот. Иванова, 14б целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч)	2023	2023
9.9	Модернизация кот. Тихорецкая, 3в целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 30 Гкал/ч)	2023	2023
9.10	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мостоотряд, 32а УТМ 8,72 МВт (ООО "Генерация тепла")	2020	2024
9.11	Модернизация кот. "Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 20 Гкал/ч)	2023	2023
9.12	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла"	2025	2028
9.13	Техническое перевооружение (модернизация) котельной улица Завкомовская, 8 УТМ 1,58 МВт Ленинский район** (ООО "Генерация тепла")	2021	2022
9.14	Оптимизация схемы теплоснабжения потребителей от котельной по ул. Памирская, 11	2019	2022
9.15	Реконструкция системы теплоснабжения котельной на ул. Премудрова, 12а	2020	2021

Таблица 6.10 – Прочие проекты по реконструкции и техническому перевооружению котельных, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности (группа 12)

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
12.1	Техническое перевооружение ГРП котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	**2014**	**2021**
12.2	Установка котловой автоматики безопасности (АМАКС) котлов ПТВМ-100 № 5, 6 на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2018	2020
12.3	Техническое перевооружение системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5	2019	2021
12.4	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП	2014	2022
12.5	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО "Теплоэнерго"	2016	2022
12.6	Модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных	2017	2022
12.7	Строительство, техническое перевооружение объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования	2018	2022
12.8	Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных	2015	2022

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
12.9	Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго"	2019	2022
12.10	Реконструкция резервных топливных хозяйств на котельных	2020	2022

Таблица 6.11 – Проекты по техническому перевооружению котельных города в ЦТП (группа 7)

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
7,1	Переключение нагрузки с котельной ул. Барминская, 8-а (инфекционная больница №2) на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2016	2020
7,2	Переключение нагрузки с котельной ул. Генкиной, 37, пом. П1 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2015	2020
7,3	Переключение нагрузки с котельной ул. Б.Покровская, 16 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2019	2021
7,4	Переключение нагрузки с котельной ул. Ванеева, 63 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2019	2021
7,5	Переключение нагрузки с котельной пл. М. Горького, 4-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2019	2022
7,6	Перераспределение нагрузок с котельных ул. Интернациональная, 95, ул. Заводская, 19 , пр-т Ленина, 5-а на котельную ул. Июльских дней, 1, закрытие котельной пер. Рубо, 3 с переключением нагрузки на котельную пр-т Ленина, 5-а	2014	2020
7,7	Переключение нагрузки с котельных ул. Заломова, 5, пер. Гоголя, 9-д, ул. Нижегородская, 29 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2019	2020

Таблица 6.12 – Проекты, направленные на расширение зоны действия ТЭЦ Нижнего Новгорода за счет переключения на них тепловой нагрузки котельных (группа 10)

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 10 "Перевод потребителей теплоэнергии в существующих зонах котельных на теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии"		**2016**	**2021**
10.1	Переключение нагрузки с котельной ул. Куйбышева, 41-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2016	2020
10.2	Переключение нагрузки от котельной ул. Мурашкинская, 13-б на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2016	2020
10.3	Переключение нагрузки с котельной ул. Г. Безрукова, 5 на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2018	2020
10.4	Переключение нагрузки от котельной ул. Люкина, 6-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2017	2020

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
10.5	Переключение нагрузки от котельной АО "ОКБМ Африкантов" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2020	2021
10.6	Переключение нагрузки от котельной ОАО НАЗ "Сокол" кот. №3 (вывод на Красных зорь, 22) на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2019	2020
10.7	Переключение нагрузки от котельной б-р Мира, 4-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2018	2020
10.8	Перевод потребителей котельной ул.Львовская, 7а на теплоснабжение от «АТЭЦ» (Оборудование в здании автоматической станции смешения)	2019	2020
10.9	Перевод потребителей котельной ул. Комарова, 14б ("Ржавка") на теплоснабжение от «АТЭЦ» (монтаж автоматической станции смешения в здании ЦТП «Ржавка»)	2019	2020
10.10	Переключение потребителей котельной «РЭБ Флота» на теплоснабжение от «АТЭЦ»	2020	2020
10.11	Переключение потребителей котельной ул.Профинтерна на теплоснабжение от «АТЭЦ»	2020	2020

6.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных в настоящем документе не предусматривается.

6.6 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Информация о мерах по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу источников тепловой энергии в связи с переключением тепловой нагрузки приведена в таблице 6.13.

Таблица 6.13 – Проекты по ликвидации источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения (группа 11)

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
11.1	Перераспределение нагрузок с котельных ул. Интернациональная, 95, ул. Заводская, 19 , пр-т Ленина, 5-а на котельную ул. Июльских дней, 1, закрытие котельной пер. Рубо, 3 с переключением нагрузки на котельную пр-т Ленина, 5-а	2014	2020
11.2	Переключение потребителей с котельной ООО НПК "Скрудж" на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2017	2020
11.3	Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2017	2022

Помимо вышеуказанных проектов по выводу теплоисточников при передаче тепловых нагрузок на другие источники города в схеме теплоснабжения предусмотрены проекты, не требующие капитальных затрат в части источников теплоснабжения. Котельные остаются в работе на производственные нужды при переводе потребителей жилищно-коммунального сектора. Данные проекты представлены в таблице 6.14.

Таблица 6.14 – Проекты по перераспределению нагрузки, не требующие реализации мероприятий на источниках теплоснабжения (группа 14)

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
14.1	Переключение потребителей котельной ООО "ЦТО Меркурий" (пр. Гагарина, 50) на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2016	2020
14.2	Переключение нагрузки от котельной ул. Ильинская, 45-а (ООО "Энергия") на котельную ул. Суетинская, 21	2017	2020
14.3	Модернизация системы теплоснабжения котельных ул. Радужная, 2-а, ул. Родионова, 28-б с переключением нагрузки на котельную по ул. Донецкая, 9-в	2018	2022

6.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

На территории города Нижнего Новгорода планируются следующие мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электриче-

ской и тепловой энергии, приведенные в таблице 6.15.

Таблица 6.15 – Проекты, направленные на реконструкцию котельных с установкой электрогенерирующих мощностей (группа 13)

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
13.1	Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая,14 ООО "Нижновтеплоэнерго"	2024	2025

6.8 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируются, мероприятия по выводу котельных из эксплуатации представлены в п. 6.6.

6.9 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения

Сведения о температурном графике отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии (мощности) приведены в таблицах 6.16 – 6.17. В соответствии с рекомендованным вариантом развития СЦТ города изменение температурного графика отпуска тепловой энергии в течение расчетного периода схемы теплоснабжения не предусмотрено ни для одного источника тепловой энергии (мощности).

Таблица 6.16 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго»

№№ п.п.	Наименование источника	Температурный график работы источника
РТС Нагорный		
1	ул. Ветеринарная, 5 (Нагорная теплоцентраль)	150-70 срезка 115 излом 70
2	ул. Ванеева, 209-б	150-70 срезка 115 излом 70
РТС Нижегородский		
1	ул. Республиканская, 47-а	95-70
2	ул. Верхне-Волжская набережная, 7-д	95-70
3	пер.Звенигородский, 8-а	95-70
4	Гребешковский откос, 7	95-70 излом 60
5	к.п. Зеленый город д/о «Зеленый город», д. №19	95-70
6	к.п. Зеленый город, Мореновская школа, д. 7-г	95-70
7	к.п. Зеленый город ДОЛ «Чайка», 31-л	95-70
8	к.п. Зеленый город, санаторий ВЦСПС, 2-я территория	95-70
9	к.п. Зеленый город, д/о Агродом, д.12	95-70
10	к.п. Зеленый город, д.7 Дом-интернат для престарелых и инвалидов	95-70
11	к.п. Зеленый город «Санаторий Нижегородский»	95-70
12	к.п. Зеленый город, санаторий «Ройка», д. 16, пом. П1	95-70
13	ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а	95-70
14	наб. Гребного канала, д. 1ц	95-70
15	пер. Гоголя, 9-д	95-70
16	пер. Плотничный, 11-а	115-70 срезка 100 излом 70
17	пл. М. Горького, 4-а	95-70 излом 70
18	ул. 3-я Ямская, 7	95-70
19	ул. Большая Покровская, 16	95-70

№№ п.п.	Наименование источника	Температурный график работы источника
20	ул. Ванеева, 63	95-70
21	ул. М. Горького, 65-д	95-70
22	ул. Дальняя, 1/29-в	95-70
23	ул. Донецкая, 9-в	115-70 срезка 100
24	ул. Минина, 1-а	95-70
25	ул. Нижегородская, 29	95-70 излом 60
26	ул. Радужная, 2-а	95-70
27	ул. Панина, 19-б	95-70
28	ул. Родионова, 28-б	95-70
29	ул. Рождественская, 24 (Почтовый съезд)	95-70
30	ул. Рождественская, 40-а	95-70
31	ул. Рождественская, 8	95-70
32	ул. Соревнования, 4-а	95-70 излом 60
33	ул. Суетинская, 21	95-70
34	пер. Бойновский, 9-д	95-70
35	Кремль, корпус 3-а	95-70
36	ул. Панина, 10-б	105-70
37	ул. Варварская, 15-б	95-70
38	ул. Ульянова, 47	95-70
39	ул. М. Горького, 50	95-70
40	ул. Генкиной, 37, пом. П1	95-70
41	ул. Ярославская, 23	95-70
42	ул. Воровского, 3	95-70
43	ул. М. Ямская, 9-б	95-70
44	ул. Заломова, 5	95-70

РТС Заречный			
1	ул. Иванова, 14-д		130-70 срезка 115
2	ул. Баренца, 9-а		130-70 срезка 115
3	ул. Гаугеля, 6-б		130-70 срезка 115
4	ул. Гаугеля, 25		130-70 срезка 115
5	ул. Базарная, 6		130-70 срезка 115
6	ул. Станиславского, 3		130-70 срезка 115
7	ул. Энгельса, 1-в	вывод №1	130-70 срезка 115 излом 70
		вывод №2	130-70 срезка 115
8	Московское шоссе, 219-а		95-70
9	ул. Дубравная, 18		95-70
10	ул. Планетная, 8-в		130-70 срезка 115
11	пр. Героев, 13		95-70
12	пр. Союзный, 43		130-70 срезка 115
13	ул. Баранова, 11		130-70 срезка 115
14	ул. Николая Гастелло, 1а		95-70
15	ул. Иванова, 36-б		130-70 срезка 115

№№ п.п.	Наименование источника		Температурный график работы источника
16	ул. Красных Зорь, 4-а		95-70
17	ул. Люкина, 6-а		130-70 срезка 115
18	ул. Пугачёва, 1		130-70 срезка 115
19	ул. Римского-Корсакова, 50		105-70
20	ул.Федосеенко, 89-а		105-70
21	ул. Коперника, 1-а		130-70 срезка 115 излом 70
22	ул.Меднолитейная, 1-б		95-70
23	пер.Общественный, 2-а		95-70
24	ул. Чернореченская, дом №1, корпус 1 (Березовая пойма)		95-70
РТС Приокский			
1	Анкудиновское шоссе, 3-б		130-70 срезка 115
2	пр. Гагарина, 25-е		130-70 срезка 115 излом 70
3	Анкудиновское шоссе, 24	вывод №1	95-70
		вывод №2 (на ЦТП-704)	120-70 срезка 115 излом 70
4	пр. Гагарина, 70-а		150-70 срезка 115 излом 70
5	ул. 40 лет Победы, 15		130-70 срезка 115
6	пр. Гагарина, 156		95-70
7	пр. Гагарина, 178-б		150-70 срезка 115 излом 70
8	пр. Гагарина, 60, корпус 22		95-70
9	пр. Гагарина, 97		105-70 излом 70
10	ул. Углова, 7		95-70
11	ул. Батумская, 7-б		150-70 срезка 115 излом 70
12	ул. Голованова, 25-а		130-70 срезка 115
13	ул. Горная, 13-а	зависимая схема	130-70 срезка 115
		независимая схема	95-70
14	ул. Радистов, 24		95-70
15	ул. Терешковой, 7		130-70 срезка 115
16	ул. Военных комиссаров, 9		130-70 срезка 115
17	ул. Тропинина, 13-д		95-70
18	БМК №1 д. Кузнечиха, уч. №4, №5		105-70 излом 70
19	у деревни Кузнечиха, участок №4		105-70 излом 70
20	в 20-и метрах восточнее от здания ул. Полевая, д. 4А		95-70 излом 70

РТС Канавинский			
1	пр. Ленина, 51, корпус 10		115-70 срезка 100 излом 70
2	ул. Тихорецкая, 3-в		130-70 срезка 115 излом 70
3	ул.Куйбышева, 41-а	вывод №1	115-70
		вывод №2 (на квартал ул.М.Тореза)	95-70
4	Бульвар Мира, 4-а		95-70
5	Лесной городок, 6-в		115-70 срезка 100
6	пр. Ленина, 5-а		95-70
7	ул. Октябрьской Революции, 66-в		95-70
8	ул. Академика Баха, 4		150-70 срезка 115 излом 70

№№ п.п.	Наименование источника		Температурный график работы источника
9	Московское шоссе, 15-а	зависимая схема	130-70 срезка 115
		независимая схема	105-70
10	ул. Вольская, 15-а		95-70 излом 70
11	ул. Геройская, 11-а		115-70 излом 70
12	ул. Знаменская, 5-а		105-70 излом 70
13	ул. Ив. Романова, 3-а		95-70
14	ул. Июльских дней, 1		130-70 срезка 115 излом 70
15	ул. Климовская, 86-а		115-70 излом 70
16	ул. Конотопская, 5		95-70 излом 70
17	ул. Металлистов, 4-б		95-70
18	ул. Мурашкинская, 13-б		130-70 срезка 115
19	ул. Невельская, 9-а		95-70
20	ул. Памирская, 11	вывод №1	105-70 срезка 95 излом 70
		вывод №2 (на квартал ул.Г.Успенского)	105-70
21	ул. Премудрова, 12-а	старая котельная	115-70
		новая котельная	115-70
		новая котельная на ЦТП-412	115-70 излом 70
22	ул. Путейская, 31-а		95-70
23	ул. Таллинская, 15-в		95-70
24	ул. Тепличная, 8-а		95-70
25	ул. Чкалова, 37-а		95-70
26	ул. Чкалова, 9-г		105-70
27	ул. Чонгарская, 43-а		95-70 излом 70
28	пер. Рубо, 3		95-70

Таблица 6.17 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Нижнего Новгорода (за исключением существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго»)

Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
Существующие источники тепловой энергии (мощности)				
ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Автозаводская ТЭЦ	150	80	150/70, с верхней срезкой 110ºС и нижней 70ºС
	Котельная «Ленинская»	150	80	150/70, с верхней срезкой 110ºС и нижней 70ºС
Нижегородский филиал ПАО «Т Плюс»	Сормовская ТЭЦ	150	80	150/70 со срезкой на 115
ООО «Нижновтепло-энерго»	; ул. Деловая, д.14 *; ул. Родионова, д. 194б *	125	55	125/70

Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
ООО «Коммунальная сетевая компания»	Котельная ул. Зайцева, 31в	150	80	150/70 со срезкой на 115
ООО «Генерация тепла»	Котельная «Северная»	150	80	150/70
	Котельные ул.Геройская, д.2а; ул.Профинтерна, д.7Б; кв. «Ржавка», ул. Комарова, д.14Б; ул. Завкомовская, д.8; ул. Архитектурная, д.2д; «Мостоотряд», пос. Мостоотряд, 32А; ул. Мончегорская, д.11; Школы №16, ул. Ляхова, д.92А (Гнилицы); Школы №114, ул. Земляничная, д.1б (Стригино); школы №145, ул. 19 Линия, д.25А (Н.Доскино); ул. Львовская, д.7а	95	25	95/70
ООО «Теплосервис»	Котельные ул. Ярославская, 8а; ул. Белинского, 32; ул. Минина, 43а	95	25	95/70
ОАО «Нижегородский авиастроительный завод «Сокол»	Котельные ул. Чаадаева, д.10в; ул. Чаадаева, д. 1	95	25	95/70
ООО «Нижегородстрой»	Котельные ул. Обухова, д.45; ул. Октябрьской революции, д. 45, ул. Белинского, д. 62; ул. 3-я Ямская, д. 30	95	25	95/70
АО «Энергосетевая компания» (бывшее ОАО «Промышленные компьютерные технологии»)	Котельные ул. Херсонская, д.16А; ул. Архитектурная, д.2Б; «РЭБ Флота», ул. Правдинская, д.27; Инфекционной больницы №23, пр. Ильича, д.54а; Больницы №37, (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3; Больницы №26 блочная, (Гнилицы), ул.Гнилицкая, д.105	95	25	95/70
ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева	Котельные ул. Минина, д.24	95	25	95/70
	Казанское ш., д. 12	130 (со срезкой на 115)	60 (45)	130/70 со срезкой на 115
ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского	Котельные ул. Деловая, д. 7; пр. Гагарина, д. 24	95	25	95/70
ОАО «РУМО»	Котельные ул. Адмирала Нахимова, д. 13; ул. Адмирала Нахимова, д. 13	95	25	95/70
ЗАО «Энергосервис»	Котельные Волжская набережная, 8 (жилые дома 5 МР «Мещерское озеро» «Волжские огни»)	95	25	95/70
ОАО «РЖД»	Котельные ул. Электровозная, д. 1; НГЧ-2 ст. Кондукторская, д. 26; пр. Ленина, д. 18	95	25	95/70
Прочие котельные	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	95	25	95/70
	ОАО «Нижегородский машиностроительный завод»	115	45	115/70
	ОАО ПКО «Теплообменник»	95	25	95/70
	ЗАО «ЗКПД 4 Инвест»	95	25	95/70
	ОАО «Железобетонстрой №5»	95	25	95/70
	ФГУП завод «Электромаш»	95	25	95/70
	ОАО «Силикатный завод №1»	95	25	95/70

Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
	ЗАО «АвиаТехМас»	95	25	95/70
	ОАО «Волговятмашэлектроснабсбыт»	95	25	95/70
	ОАО «Завод «Красное Сормово»	70	20	70/50
	ОАО «ОКБМ Африкантов»	95	25	95/70
	ОАО «Оргсинтез)	95	25	95/70
	ОАО «ЗТО «КАМЕЯ»	95	25	95/70
	ЗАО «Капитал»	95	25	95/70
	Котельная ОАО «Нормаль»	95	25	95/70
	ОАО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс»	95	25	95/70
	ОАО «Нижегородский масложировой комбинат»	95	25	95/70
	ООО «Первая мельница»	95	25	95/70
	ООО «СТН-Энергосети»	95	25	95/70
	ОАО «Мельинвест»	95	25	95/70
	ЗАО «78 Деревообрабатывающий комбинат Н.М.»	95	25	95/70
	ОАО «Красный якорь»	95	25	95/70
	ЗАО «Нижегородагроснаб»	95	25	95/70
	ООО «Николь-Пак Империал»	95	25	95/70
	ООО Торговое предприятие «Нижегородец»	95	25	95/70
	ОАО «НПП «Полет»	95	25	95/70
	ОАО «Хладокомбинат «Заречный»	95	25	95/70
	ЗАО «Хромтан»	95	25	95/70
	НПАП № 1 и №6 филиал ГП НО «Нижегородпассажир автотранс»«	95	25	95/70
	ООО «СнабСпецПром»	95	25	95/70
	ООО «Агрокомплекс Доскино»	95	25	95/70
	ООО «Торговый дом «Нижегородский»	95	25	95/70
	ОАО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	95	25	95/70
	ОАО «Нижегородский молочный завод № 1»	95	25	95/70
	Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко	95	25	95/70
	Волжская госакадемия водного транспорта	95	25	95/70
	ЗАО «Элком»	95	25	95/70
	ГОУ ВПО ННГАСУ	95	25	95/70
	ООО «Ковчег НН»	95	25	95/70
	ОАО «НКХП-Девелопмент»	95	25	95/70
	ООО «Высоковский кирпичный завод+»	95	25	95/70
	ООО «Энергия»	95	25	95/70
	ООО «НПК «Скрудж»	95	25	95/70
	ЗАО «Гражданстрой-НН»	95	25	95/70
	ОАО «Нижегородский текстиль»	95	25	95/70
	ООО «Актеон»	95	25	95/70
	ООО «Санаторий им.ВЦСПС»	95	25	95/70
	ООО «Санаторий «Зеленый город»	95	25	95/70

Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
	ОАО «Завод им.Г.И.Петровского»	95	25	95/70
	ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	95	25	95/70
	ОАО «Мясокомбинат и компания»	95	25	95/70
	ОАО «Нижполиграф»	95	25	95/70
	ОАО «Судоходная компания «Волжское пароходство»	95	25	95/70
	ООО фирма «Вика»	95	25	95/70
	ООО «ПКП «Энергетика»	95	25	95/70
	ГОУ СПО Нижегородский радиотехнический колледж	95	25	95/70
	ОАО «Механический завод «Рилс»	95	25	95/70
	ООО «ЦТО «Меркурий»	95	25	95/70
	ОАО «170 Ремонтный завод средств обеспечения полетов»	95	25	95/70
	ОАО «Нижегородская трикотажная фабрика»	95	25	95/70
	ООО «Нижегородский завод «Старт»	95	25	95/70
	ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»	95	25	95/70
	ООО ДДФ «КАНОЭ»	95	25	95/70
	ООО «Цитрон»	95	25	95/70
	ФГУП Федеральный Научно-производственный центр «Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова»	130	50	130/70
	ПАО «НИТЕЛ»	95	25	95/70
	ОАО «ННПО имени М.В.Фрунзе»	130	50	130/70
	ЗАО «Класс Плюс»	95	25	95/70
	ЗАО «Завод «Труд»	95	25	95/70
	ООО «Фармстандарт-Фитофарм-НН»	95	25	95/70
	Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а	110	40	110/70
	Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1	110	40	110/70
Предлагаемые к строительству источники тепловой энергии (мощности)				
Котельная «Дом отдыха Зелёный город» в р.п. Зеленый		95	25	95/70
БМК в пос. Березовая пойма		95	25	95/70
Котельная в пос. Новинки		95	25	95/70
Котельная у деревни Кузнечиха для МЦ «Мать и дитя НН»		95	25	95/70
Котельная у деревни Кузнечиха, участок №4 для бизнес-центра на территории технопарка		95	25	95/70
БМК в районе ул. Ярославской-Соревнования с закрытием котельных Соревнования, 4а, Гребешковский откос, 7, Ярославская, 23		95	25	95/70
БМК в пос. Доскино у дома №10 по ул.Бахтина		95	25	95/70
ООО «Коммунальная сетевая компания» БМК в районе ул. Малоэтажная (ЖК «Торпедо»)		110	40	110/70

* «срезка» температурного графика 130 ºС
** «срезка» температурного графика 115 ºС
*** «срезка» температурного графика 95 ºС

Изменение температурных графиков не планируется, в связи с чем затраты на их изменения не требуются.

6.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей приведены в разделе 2.

6.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

При актуализации схемы теплоснабжения Нижнего Новгорода на 2020 год рассмотрен вариант использования илового осадка сточных вод в качестве топлива для вновь строящегося источника с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

В настоящее время рассматриваются следующие основные способы рационального использования илового осадка сточных вод:

- использование в качестве сельскохозяйственного удобрения;
- самостоятельное сжигание осадка;
- совместное сжигание осадка с другими видами органического топлива;
- газификация и пиролиз.

Рассмотрение различных технологий позволило выявить отрицательный баланс по энергоносителям в большинстве предлагаемых на сегодняшний день технологических решений. Например, *в технологии переработки сточных вод с генерацией биогаза*

энергопотребление процесса утилизации заметно превышает генерируемые энергоносители. Как правило, технологии сжигания осадка рассматриваются только с целью его утилизации, без рассмотрения возможности использования тепла, выделяющегося при сжигании.

Технология сжигания осадка в кипящем (псевдосжиженном) слое, используемая, в частности, на объектах ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга», позволяет говорить о положительной энергетической эффективности процесса, однако достигаемый эффект является незначительным (по данным производителя производство установкой 1600 кВт*ч электроэнергии требует потребления на собственные нужды в объеме 1400 кВт*ч).

Ряд производителей (например, разрабатывающих *технологию высокотемпературного быстрого пиролиза*) декларируют высокий положительный выход энергоносителей, но при этом отсутствуют действующие установки, разработанные на базе данной технологии, в связи с чем подобные варианты не рассматриваются.

Одним из возможных является вариант, предусматривающий реализацию в технологической схеме *процесса анаэробного сбраживания осадка, подготовку осадка к сжиганию (сушка) и сжигание*. Краткое описание технологического процесса и укрупненная оценка эффективности использования установки рассмотрены ниже.

Технологический процесс рассматриваемого варианта состоит из трех основных этапов:

- этап анаэробной обработки;
- этап полного обезвоживания и осушения осадка;
- этап использования газа для получения энергии.

Этап анаэробной обработки основан на мезофильном сбраживании осадка при средней температуре осадка 36 °С. Перед сбраживанием, для уменьшения объема осадка, используются установки предварительного уплотнения. Сбраживание осадка осуществляется в специальных емкостях – метантенках – в которых осуществляется постоянная циркуляция осадка.

Этап полного обезвоживания и осушения осадка осуществляется путем следующих последовательных операций: обезвоживание на декантерных центрифугах, просушка обезвоженного шлама на специальных сушильных установках.

Этап использования газа для получения энергии состоит из следующих подэтапов:

- очистка биогаза (газ, выделяющийся при сбраживании осадка в метантенках, содержит сероводород), в том числе осушение газа и очистка на угольных фильтрах;
- сбор очищенного газа в газгольдер (при этом обязательно предусматривается устройство факела сжигания газа для недопущения сброса в атмосферу газа, неиспользованного впоследствии в основной установке);
- сжигание биогаза в блочной мини-ТЭЦ на базе газотурбинных двигателей;
- утилизация тепла уходящих газов в котле-утилизаторе.

В качестве дополнительного этапа, повышающего эффективность установки, может предусматриваться сжигание высушенного и обезвоженного шлама в печи с кипящем слоем. Вырабатываемое тепло может использоваться для нагревания турбинного масла для т.н. ORC-турбины (Organic Rankine Cycle – органический цикл Ренкина), предназначенной для утилизации низкопотенциального тепла.

Оценка возможной эффективности проекта для условий Нижнего Новгорода выполнена исходя из условия применения данного технологического цикла (сбраживание – сушка – сжигание). С учетом расхода сточных вод в объеме около 111 т/сутки возможно достижение следующих эксплуатационных показателей (таблица 6.18).

Таблица 6.18 – Основные показатели работы рассматриваемой установки

Вид энергии	Произведено	Затрачено	Баланс (произведено минус затрачено)
Электрическая энергия, кВт*ч	4792	1491	3301
Тепловая энергия, Гкал	6912	4513	2399

Объем необходимых инвестиций в строительство такой установки оценивается величиной порядка 69 млн. Евро (с учетом курса валюты, установленного Центральным Банком Российской Федерации на момент подготовки отчета (лето 2019 года) – около 5,175 млрд. руб.). Учитывая эксплуатационные затраты и стоимость (тарифы) на электрическую и тепловую энергию, определен простой срок окупаемости проекта, который составляет свыше 47 лет.

В целом при анализе различных возможных проектов определено, что общий объем необходимых инвестиций в создание завода для использования осадка сточных вод

в целях генерации энергии составляет от 50 до 80 млн. Евро (с учетом курса валюты, установленного Центральным Банком Российской Федерации на момент подготовки отчета (лето 2019 года), возможный объем инвестиций находится в диапазоне 3,75-6,0 млрд. руб.), в зависимости от мощности установки, производителя оборудования и предлагаемой технологической схемы. С учетом данного факта проект будет иметь крайне длительный срок окупаемости (значительно выше 15 лет).

При этом указанная величина не учитывает значительную статью затрат – подключение к электрическим сетям. Также не учтены затраты на вывод тепловой мощности в тепловые сети.

С учетом всех вышеописанных факторов можно сделать следующие выводы:

- по состоянию на 2019 г. величина инвестиционных затрат в строительство установки генерации тепловой и электрической энергии с топливом на основе илового осадка сточных вод является очень значительной и не позволяет сделать вывод об инвестиционной привлекательности или окупаемости возможного проекта;
- при выполнении последующих ежегодных актуализаций схемы теплоснабжения при изменении внешнеэкономических факторов возможно вернуться к рассмотрению целесообразности реализации проекта по строительству установки, аналогичной рассмотренной, а также рассмотреть возможность использования иных технологий, например - строительство теплонасосной станции на сточных водах;
- с учетом мирового опыта, реализация подобных проектов возможна, как правило, только в условия финансовой поддержки со стороны государства или привлечения внешних заимствований (без включения в тарифы).

7 РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

7.1 Общие положения

Предложения по развитию систем теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.008.000).

Решения приняты на основе расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода, описание которой приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.003.000).

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них разработаны в соответствии с пунктом 43 Требований к схемам теплоснабжения, состоящим из следующих предложений:

•реконструкция и (или) модернизация и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов);

•строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;

•строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения;

•реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

•реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

•обоснование предложений по новому строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы тепло-

снабжения, в том числе за счет ликвидации котельных;

•строительство и реконструкция насосных станций;

•строительство и реконструкция тепловых пунктов.

•строительство или реконструкцию тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы горячего водоснабжения Автозаводского района Нижнего Новгорода.

В результате разработки в соответствии с пунктом 13 Требований выполнены предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов.

7.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности в настоящей схеме теплоснабжения представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.008.000). Данные предложения отнесены к подгруппе проектов повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

7.3 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

Подробное описание предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского образования под жилищную, комплексную или производственную застройку представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.008.000). Данные предложения представлены в таблицах 7.1-7.5 и отнесены к подгруппам проектов:

- новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей АО "Теплоэнерго" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строит-ва/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	гостиница "Волжский откос"	Верхне-Волжская наб., 2а	ООО "Сервис-отель"	ТК-3 (с учетом переключения потребителей с котельной ул. Минина, 1а)	2Ду250	30	2020-2021	1 598
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	жилые дома (первая и вторая очереди строительства II жилого комплекса) с подземной автостоянкой, административными помещениями и трансформаторной подстанцией	в квартале улиц Генкиной – Ижорская – Дунаева – Полтавская	НП "СтройДом на Генкиной 66"	ТК-422-3-1а	2Ду100	100	2020	7 317
					2Ду80	5		731
					2Ду80	55		3 703
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	многоквартирный жилой дом	ул. Октябрьская, между домами №18 по ул. Б.Покровская и №12 по ул.Октябрьская	ООО "МежСтройКомплекс"	на существующей теплотрассе, проложенной в районе дома № 11/7 по ул. Пискунова	2Ду200	101	2021	8 814
					2Ду150	63		
					2Ду125	11		
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	реконструкция жилого дома № 7	ул. Тверская (2 очередь строительства)	ЗАО ПСФ "Автотехстрой"	ТК-209а-к3	2Ду80	30	2019-2020	2 628
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	жилой дом	ул. Минина и Пожарского, у дома №4	ЗАО "Нижегородспецгидрострой"	ТК-245 к1б	2Ду125	7	2019-2021	599
СТЭЦ	многоквартирный жилой дом№ 3 (по генплану)	в границах улиц Буревестника, Страж Революции, Евгения Никонова, Софьи Перовской	ООО "Нижегородгражданстрой"	в районе УТ-506-3-2	2Ду70	110	2020	5 708
				в районе угла поворота на теплотрассе 2Ду150мм у дома по ул. Буревестника, 9	2Ду70	140	2020	6 726
СТЭЦ	многоквартирный жилой дом	ул. Куйбышева, у дома № 49	ООО "Идея"	ТК-3	2Ду100	120	2019-2020	6 284
					2Ду80	22	2019-2020	
пр. Гагарина, 178б	общеобразовательная школа на 525 мест	пр. Гагарина, 97	МКУ "ГлавУКС"	ТК-108-1-9	2Ду125	75	2020	4 445
пр. Героев, 13	нежилые помещения	Бурнаковский проезд, д.1	ООО "Стекольный мир", ООО "Росма"	на границе земельного участка здания по Бурнаковскому проезду, 1	2Ду100	11	2020	1 497
ул. Вольская, 15а	многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения (1 очередь)	в границах улиц Октябрьской революции, Григорьева, Витебская	ООО "Вереск"	распределительные сети на выходе из котельной	2Ду250	281	2020-2021	30 747
					2Ду200	40		
					2Ду100	55		
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	жилой дом с подземной автостоянкой и встроенными помещениями общественного назначения	ул. Светлогорская, у дома № 4	НПД "Светлогорское"	УТ-110-2-к11	2Ду100	10	2020-2021	1 001
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	гостиница "Монарх"	ул. Ульянова, 6в	Маркин А.В., Маковецкая Л.В.	на существующей теплотрассе, проложенной к УТ-245-к8	2Ду70	10	2020	527
ул. Ветеринар-	деловое управление	ул. Уяльнова, 4в	ООО "Русхим"	на существующей теплотрассе, проло-	2Ду40	14	2020	1 101

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строит-ва/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
ная 5 (НТЦ)				женной к УТ-245-к8.				
ул. Военных Комиссаров, 9	отдельно стоящий корпус МБДОУ "Детский сад № 119" на 4 групповые ячейки	ул. Маршала Жукова, 23	МБДОУ "Детский сад № 119"	ТК-15-1 у дома по ул. Маршала Жукова, 21	2Ду50;Ду50/40	13	2019-2020	1 448
пр. Гагарина, 178-б	детское дошкольное учреждение на 280 мест	пр. Гагарина (в районе Нижегородской сельскохозяйственной академии)	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	ТК-108-1-14	2Ду80	10	2019-2020	1 526
ул. Зайцева, 31 (ООО "КСК")	жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения	ул. Зайцева, VI микрорайон Комсомольского жилого района	ООО "Новый город"	ТК-112 у дома № 31 по ул. Машинная	2Ду100	40	2019-2020	2 813
ул. Лесной городок, 6-а	строительство малосемейного общежития	Московское шоссе, 294в	ГУ МВД России по Нижегородской области	на теплотрассе 4Ду(2Ду200;Ду125/80)мм, проложенной к УТ-22, у здания по Московскому шоссе, 294в	2Ду70;Ду70/50	150	2019-2020	14 218
СТЭЦ	отдельно стоящий корпус МБДОУ "Детский сад № 115" на 4 групповые ячейки	ул. Шаляпина, 5А	МБДОУ "Детский сад № 115"	на теплотрассе от ТК-316-3 до распределительной гребенки в ЦТП-316 по ул. Шаляпина, 14а	2Ду70	25	2019-2020	1 701
СТЭЦ	многоквартирный жилой дом № 18 (по генплану)	ул. Буревестника, участок № 4	ООО "Специализированный застройщик "Андор"	ТК-414а у дома № 7 по ул. 50 лет Победы	2Ду300	190	2019-2020	16 138
					2Ду125	27	2019-2020	
ул. Таллинская, 15-в	отдельно стоящий корпус МБДОУ "Детский сад № 7 " на 4 групповые ячейки	ул. Движенцев, 9А	МБДОУ "Детский сад № 7"	отопление - УТ-6-1; ГВС (теплоноситель на ВВП ГВС) - на теплотрассе 2Ду150мм, напротив здания № 5 по ул. Движенцев (в районе УТ-6-1).	2Ду50;2Ду40	8	2019-2020	1 109
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения № 1 (по генплану) с инженерными сетями	в границах улиц Красносельская, Барминская, Максима Горького, Малая Ямская	ООО "Стройинвест-52"	ЦТП-166 по ул. Красносельская, 2б	2Ду125	80	2019-2020	4 852
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	отдельно стоящий корпус МБДОУ "Детский сад № 434 "Родничок" на 4 групповые ячейки	ул. Бориса Корнилова, 12	МБДОУ "Детский сад № 434 "Родничок"	на надземном участке тепловой сети от УТ-350-2 к2 до шахты опуска	2Ду50;Ду50/32	12	2019-2020	1 741
ул. Горная-13а	многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения, подземной стоянкой автомобилей (1 этап)	ул. 40 лет Октября, 17а	ООО "Строй-Риэлти и К"	УТ-3	2Ду100;Ду80/50	15	2019-2021	6 341
					2Ду80/Ду80/50	70	2019-2021	
					2Ду70;Ду70/40	5	2019-2021	
ул. Горная-13а	многоквартирный дом со	ул. 40 лет Октября, 17а	ООО "Строй-Риэлти и К"	УТ-3	2Ду70;Ду70/40	35	2019-2021	2 540

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строит-ва/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
	встроенными помещениями общественного назначения, подземной стоянкой автомобилей (2 этап)							
ул. Климовская, 86-а	многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой № 1 (по генплану)	в границах улиц Октябрьской Революции, Меделеева, Журова, пер. Сивашский	ООО "Каскад Девелопмент специализированный застройщик"	на теплотрассе 2Ду150мм, проложенной к дому № 39 по ул. Октябрьской революции, 39	2Ду100	45	2020	3 327
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	жилой дом с подземной парковкой и помещениями общественного назначения	ул. Семашко, д. 33А	ООО "Нижновжилстрой"	ТК-230	2Ду70	20	2020-2021	2 193
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	реконструкция здания (учебный корпус № 2)	ул. Большая Печерская, 25/12	Нижегородский филиал ФГАОУ ВО "НИУ ВШЭ"	на существующей теплотрассе 2Ду150мм, у здания № 25/12а по ул. Б.Печерская	2Ду100	20	2020-2021	1 627
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	гостинично-административный комплекс с подземной автостоянкой	на пересечении улиц Максима Горького, Одесская и Большая Перекрестная (напротив дома № 13 по ул. Большая Перекрестная)	ООО "СЗ "КМ Немеко"	ТК-201-13-к5в	2Ду200 2Ду150	286 21	2019-2021	20 331
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	здание музея МБУК "Государственный ордена почета музей А.М.Горького"	ул. Минина, 26	МБУК "Государственный ордена почета музей А.М.Горького"	ТК-233-8 к3а-2	2Ду40	75	2020-2021	2 361
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и полуподземной автостоянкой № 3 (по генплану)	ул. Артельная, 15	ООО "Нижегородское кисте-щеточное предприятие"	в районе неподвижной опоры на теплотрассе 2Ду200мм, ориентировочно в 35 метрах от дома № 4б по ул. Артельная	2Ду125	30	2021	2 154
ул. Памирская, 11	здание для производства рекламного оборудования	ул. Партизанская, между домами № 2 и 8А	ООО "СТАДИЯ"	УТ-9	2Ду50	6	2019-2020	1 189
ул. Иванова, 14д	комбинат бытового обслуживания	к западу от дома № 46 по ул. Светлоярская (в границах улиц Светлоярская, Силикатная)	ООО "СПУТНИК"	ТК-5-5	2Ду40	150	2019-2020	5 752
ул. Пугачева, 1	10-ти этажный 2-х секционный многоквартирный жилой дом	ул. Боевых Дружин, 1	ООО "Магнат"	ТК-2см	Ду70;Ду80/50	166	2021	15 366

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строит-ва/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
СТЭЦ	универсальный спортивный комплекс с искусственным льдом	в квартале ул. Бетанкура, набережной р. Волга, ул. Должанская, ул. Самаркандская	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	ТК-6 ЭЖК-к13	2Ду300	390	2020-2021	49 315
ул. Таллинская, 15-в	многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения	ул. Путейская, 16б	ООО "Каскад Центр специализированный застройщик"	отопление – ТК-1-5; ГВС (теплоноситель на ВВП ГВС) на теплотрассе 2Ду200мм, проложенной от УТ-1а к ТК-1-5	2Ду70 2Ду50	95 55	2021-2022	9 450
ул. Академика Баха, 4	ДОУ	ул. Молитовская, у дома № 6 корпус 2	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	на теплотрассе 2Ду250мм, проложенной к ЦТП-409 по ул. Молитовская, 6/3	2Ду70	171	2021	8 925
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой	ул. Октябрьская, 21Б	ООО "Специализированный застройщик "Инвестиции Технологии Развитие ГРУПП"	ТК-501-2 к3-2	2Ду80	25	2020	350
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	многоквартирные дома №№ 1, 2 со встроенными помещениями общественного назначения и подземной стоянкой автомобилей	в границах улиц Гаражная, Бориса Панина, Высоковский проезд вдоль реки Старка	ООО "Специализированный застройщик "Андор"	на существующей теплотрассе 2Ду200мм, проложенной от ТК-422-10-к1в к ТК-422-10-к1, у жилого дома № 5 по пер. Гаражный	2Ду150 2Ду125 2Ду125	110 5 80	2021-2022	6 681 720 4 755
ул. Казанское шоссе, 12а	5-7-9 этажный жилой дом (№ 10 по генплану) с конторскими помещениями и подземной автостоянкой	Казанское шоссе, 12	АО "СЗ НО "Дирекция по строительству"	в районе неподвижной опоры на теплотрассе 2Ду200мм, напротив здания по Казанскому шоссе, 12/6 (проектируемая ТК-2а)	2Ду250 2Ду200 2Ду125	75 45 65	2020-2021	14 988
СТЭЦ	ДОУ	ул. Генерала Зимина, у дома № 40	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	ТК-ЦТП-308-к4	2Ду80	34	2021-2022	2 065
СТЭЦ	специализированное хранилище археологических материалов	ул. Стрелка, 4	ГБУК НО "Нижегородский государственный историко-архитектурный музей-заповедник"	ТК-220-к23-4	2Ду70	60	2020-2021	3 311
СТЭЦ	ДОУ	ул. Куйбышева	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	в районе УТ-18 на теплотрассе 2Ду150мм, между зданиями № 41 по ул. Куйбышева и № 31 по ул. М.Тореза	2Ду70	214	2021-2022	10 856
ул. 40 лет Победы, 15	ДОУ	ул. Верховая (в 650 метрах от дома № 15 по ул. 40 лет Победы)	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	ТК-1-3	2Ду100;Ду70/50	250	2021-2022	26 515
ул. Соревнования, 4а	многоквартирный жилой дом с подземной автопарковкой и общественными помещениями в цокольном этаже	ул. Соревнования, дом 24, ул. Соревнования, дом 26, ул. Чернышевского, дом 19 (литера А)	ООО "Гребешок"	в проектируемой тепловой камере на тепловой сети, в рамках выполнения работ по выносу существующей тепловой сети за пределы земельного участка (в рамках проекта № 19-050-ТС)	2Ду125	5	2021	720

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строит-ва/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	многоквартирный жилой дом	ул. Б.Панина, 3	ООО "Специализированный застройщик "Андор"	ТК-422-8-1	2Ду125	115	2021-2022	6 898
					2Ду100	25		2 277
ул. Зайцева, 31 (ООО "КСК")	здание общеобразовательной школы на 1100 мест	в границах улиц Машинная – Победная, в районе дома № 37	ООО "Первая концессионная компания "Просвещение"	ТК-110-2, напротив жилого дома № 22 по ул. Зайцева	2Ду200	140	2021-2022	9 570
					2Ду150	275		16 537
СТЭЦ	административное здание с подземной парковкой, магазином и банно-оздоровительным центром	ул. Гордеевская, между домами № 105 и № 131	ООО "Вереск"	на теплотрассе 2Ду200мм, проложенной от ТК-324-к3 к ТК-324-к5, между домами №№ 22, 24 по ул. Гордеевская	2Ду100	100	2021-2022	5 861
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой № 1 (по генплану)	в границах улиц Трудовая, Ульянова, Провиантская, Большая Печерская	ООО " Меридиан"	в районе шахты опуска на существующей теплотрассе 2Ду150мм, рядом с УТ-436-3к6, между домами №№ 4, 6 по ул. Трудовая	2Ду80	30	2021-2022	2 036
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	строительство Центра онкологии, гематологии и иммунологии "Нижегородской областной детской клинической больницы"	ул. Ванеева, 211	ГБУЗ НО "Нижегородская областная детская клиническая больница"	УТ-1-1	2Ду200	20	2021-2022	1 762
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	группа 19-ти этажных жилых домов с подземной автостоянкой (№ 8-1, 8-2, 8-3 по генплану) в границах улиц Пушкина-Тимирязева в Советском районе г. Н.Новгорода	ул. Оранжерейная, 2-я, СНТ "Бугры-2".	ООО "НижЛидерСтрой"	на теплотрассе 2Ду250мм, проложенной к ЦТП-104 по ул. 1-я Оранжерейная, 37а	2Ду150	375	2021-2022	25 709
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Здание многофункционального использования с апартаментами на верхних этажах, помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой	ул. М.Горького, у дома № 71	ООО "Армина"	на существующей теплотрассе 2Ду70мм, проложенной от ТК-206-4-к1 к зданию по ул. Короленко, 12	2Ду200	55	2022	6 243
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Здание многофункционального использования с апартаментами на верхних этажах, помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой	ул. М.Горького, у дома № 71	ООО "Армина"	на существующей теплотрассе 2Ду70мм, проложенной от ТК-206-4-к1 к зданию по ул. Короленко, 12	2Ду100	5	2022	
ул. Ветеринар-	жилой дом с магазинами,	в границах улиц Максима	ООО "ИнтерСити"	на существующей теплотрассе 2Ду70мм,	2Ду150	100	2022	7 652

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строит-ва/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
ная 5 (НТЦ)	конторскими помещениями и подземной автостоянкой	Горького, Короленко, Славянская, Студеная		проложенной от ТК-206-4-к1 к зданию по ул. Короленко, 12				
ИТОГО								**415 349**

Таблица 7.2 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "Теплоэнерго" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строит-ва/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	гостиница "Волжский откос"	Верхне-Волжская наб., 2а	ООО "Сервис-отель"	ТК-3 (с учетом переключения потребителей с котельной ул. Минина, 1а)	от ТК-245 до ЦТП-141	2Ду300	143	2017-2022	20 975
					от ТК-1-2 до ТК-1	2Ду250	96		22 372
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	жилые дома №№ 1, 2, 3, 4	пр. Гагарина, 34	ООО "Стандарт"	УТ-110-2к20 рядом с домом № 20 по ул. Косогорной	от УТ-110-2 (к1) до ТК-110-2-к2	2Ду350	240	2019-2020	34 946
					от ТК-110-2-к2 до УТ-110-2-к20	2Ду200	162		13 588
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	застройка жилого квартала	в границах улиц Студенческая, Окский съезд	ООО "Объектстрой"	УТ-618	от ТК-616- до ТК-618	2Ду400	155	2015-2020	19 732
					от ТК-604 до ТК-605а	2Ду500	179	2015-2020	34 991
					от "переход диаметра после ТК-608" до ТК-610	2Ду400	170	2015-2022	12 911
					от ТК-613 до ТК-616	2Ду400	207	2015-2022	14 050
котельная ул. Таллинская, 15в	пристрой к школе №168 в МР "Сортировочный"	ул. Путейская, 23б	МБОУ СОШ №168 им. И.И. Лабузы	на существующей теплотрассе, проложенной к зданию тира МБОУ СОШ № 168 имениИ.И.Лабузы по ул. Путейская, 23б	от УТ-1-6-5 до УТ-1-6-6	2Ду150	65	2019-2020	9 295
					от УТ-1-6-6 до точки подключения	2Ду125	56		
котельная ул. Тихорецкая, 3в	система отопления Храма в честь иконы Божией Матери "Феодоровская"	ул. Аэродромная, 29	Религиозная организация "Нижегородская Епархия Русской Православной Церкви" (Московский Патриархат)	в районе неподвижной опоры на теплотрассе 2Ду100мм от УТ-7-4 к УТ-7-5, у дома по ул. Аэродромная, 27а	от ТК-7-4 (УТ-7-4) до точки присоединения	2Ду125	85	2020	4 662
ул. Пугачева, 1	10-ти этажный 2-х секционный многоквартирный жилой дом	ул. Боевых Дружин, 1	ООО "Магнат"	ТК-2см	от ТК-1а до ТК-2 (реконструкция теплотрассы ГВС)	Ду250/200	11	2021	904
ул. 40 лет Победы, 15	ДОУ	ул. Верховая (в 650 метрах от дома № 15 по ул. 40 лет Победы)	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	ТК-1-3	от УТ-1 до ТК-1-1	2Ду150	220	2021-2022	13 692
котельная ул.					от НПС-2 до ТК-501	2Ду700	96	2021-2022	11 144

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
Ветеринарная 5 (НТЦ)									
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)					от ТК-501-2 до ТК-501-9	2Ду500	460	2021-2022	53 998
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)					от ТК-501-10 до ТК-501-11	2Ду500	133	2021-2022	15 746
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)					от УТ-100 до Будка КИПиА	2Ду800	188	2020-2022	57 142
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)					от УТ-300б до т. А (изменение диаметра в 43 м перед ТК-301)	2Ду800	160	2020-2022	56 593
СТЭЦ					реконструкция от ПАВ-1 до ПАВ-2 2Ду800 на 2Ду1000мм	2Ду1000	2337	2019-2023	562 983
котельная Казанское шоссе, 12а	5-7-9 этажный жилой дом (№10 по генплану) сконторскими помещениями и подземной автостоянкой	Казанское шоссе, 12	АО "СЗ НО "Дирекция по строительству"	ТК-2а у д. 12 к. 6 по Казанскому шоссе	Реконструкция ТТО, кад. 52:18:0000000:13862, от котельной Казанское шоссе, 12а до ТК-2 у д. 12 к. 6 по Казанскому шоссе	2Ду350	346	2020-2021	34 881
котельная Казанское шоссе, 12а	5-7-9 этажный жилой дом (№10 по генплану) сконторскими помещениями и подземной автостоянкой	Казанское шоссе, 12	АО "СЗ НО "Дирекция по строительству"	ТК-2а у д. 12 к. 6 по Казанскому шоссе	Реконструкция ТТО, кад. 52:18:0060257:1501, от ТК-2 у д. 12 к. 6 по Казанскому шоссе до ТК-2а у д. 12 к. 6 по Казанскому шоссе	2Ду300	232	2020-2021	19 682
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	жилой дом с магазинами, конторскими помещениями и подземной автостоянкой	в границах улиц Максима Горького, Короленко, Славянская, Студеная	ООО "ИнтерСити", ООО "Армина"	на существующей теплотрассе 2Ду70мм, проложенной от ТК-206-4-к1 к зданию по ул. Короленко, 12	от ТК-206-4 до ТК-206-4-к1	2Ду200	71	2022	6450
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Здание многофункционального использования с апартаментами на верхних этажах, помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой	ул. М.Горького, у дома № 71			от ТК-206-4-к1 до угла поворота к зданию №12 ул.Короленко	2Ду200	110		9 878
ИТОГО									**1 030 614**

Таблица 7.3 – Объемы нового строительства тепловых сетей ООО «Теплосети» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Здание бытового обслуживания	между домом №33 по ул.Комсомольская и домом №15 по ул.Краснодонцев	ООО "Сфера"	в ТК 1с109 до границ земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления и ГВС от существующих трубопроводов о границ земельного участка Заявителя	ТК 1с109	ОДЗ	41	2019	40	Подземная бесканальная	501
					ТК 1с109	ОДЗ	41	2019	50	Подземная бесканальная	521
Многофункциональное здание	Квартал пр-т Бусыгина - ул. Пермякова дом стр.12	Физическое лицо Мусаев Р.Б.	Отопление: от тр.пр. отопления проложенных (инв.425401, у неподвижной опоры напротив жилого дома №12 про ул.Львовская Горячее водоснабжения:от тр.пр. горячего водоснабжения Д=65, проложенных (инв.425401), у неподвижной опоры напротив жилого дома №12 про ул.Львовская.	мероприятия по строительству подводящих сетей до границ земельного участка входит в обязанности заявителя	УТ30-17	ОДЗ	16	2021	50	Подземная бесканальная	226
					УТ30-17	ОДЗ	13	2021	50	Подземная бесканальная	184
Детский плавательный бассейн с комплексом игровых залов и рекреационными помещениями для отдыха	ул. Героя Смирнова, 16	ООО "Светелка"	От 2-й Юго-Западной магистрали до земельного участка ул. Героя Смирнова, 16	Строительство тепловой сети отопления и ГВС от 2-й Юго-Западной магистрали до земельного участка ул. Героя Смирнова, 16	УТ18-67	ОДЗ	17	2025	100	Подземная бесканальная	366
					УТ18-67'	ОДЗ	20	2025	200	Подземная бесканальная	647
Мойка автомобилей	ул. Дьяконова, у д.2 корп.4	Сорокин А.Н.	от трубопроводов отопления (проложенных надземно) 2Ø 500 мм с инвентарным № 426451, у неподвижной опоры на углу здания,	Строительство тепловой сети отопления от 3-й Соцгородской магистрали до границы земельного участка	УТ14-19	ОДЗ	30	2019	32	Подземная бесканальная	355

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
			ул.Дьяконова 2/6.								
8-10-12-14-19-ти этажный многоквартирный дом с помещениями общественного назначения, подземной автостоянкой	в 93 п.м. от жилого дома №23 по ул. Маковского	ООО "РИФ"	От 3-й Юго-Западной магистрали до земельного участка ул. Маковского (у дома №23)	Строительство тепловой сети отопления от 3-й Юго-Западной магистрали до земельного участка ул. Маковского (у дома №23)	3Ю36	МКД	132	2019	125	Подземная бесканальная	2 305
объекпы ГБПОУ "Нижегородского индустриального колледжа"	Ю.Фучика12А	ГБПОУ "Нижегородский индустриальный колледж"	В 3-4м от НО на участке эстакады 3ю30/1ю9	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС (Т3) до границ земельного участка Заявителя			198	2019	70	Подземная бесканальная	3 458
Отдельно стоящий корпус МБДОУ «Детский сад №12 «Катюша» на 4 групповые ячейки	Ю.Шоссе 50Б	МБДОУ "Детский сад №12 "Катюша"	В новой камере на участке квартальной трассы 1ю по отоплению и 2ю по ГВС у дома №22а по ул. Веденяпина	Строительство сетей отопления до границ земельного участка Заявителя			130	2019	70	Подземная бесканальная	1 759
Отдельно стоящий корпус МБДОУ «Детский сад №12 «Катюша» на 4 групповые ячейки	Ю.Шоссе 50Б	МБДОУ "Детский сад №12 "Катюша"	В новой камере на участке квартальной трассы 1ю по отоплению и 2ю по ГВС у дома №22а по ул. Веденяпина	Строительство сетей ГВС до границ земельного участка Заявителя			130	2019	40	Подземная бесканальная	1 588

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
многоквартирный жилой дом и гаражем-стоянкой	Новикова Прибоя 2 (стр)	Квадратный метр ООО	от сетей ЭСК в тепловой камере у д.16а ул.Херсонская (бывшая котельная)	Строительство сетей отопления до границ земельного участка Заявителя			50	2019	125	Подземная бесканальная	873
вспомогательное здание	Мельникова 7	Духовное управление мусульман Нижегородской области	По отоплению: от сетей, находящихся в эксплуатации основного абонента (мечеть Тауба). По ГВС: 3-4 м от НО на участке магистральной трассы 3с.г/Комс - 1Л-48/49	Строительство сетей отопления до границ земельного участка Заявителя			20	2019	50	Подземная бесканальная	254
вспомогательное здание	Мельникова 7	Духовное управление мусульман Нижегородской области	По отоплению: от сетей, находящихся в эксплуатации основного абонента (мечеть Тауба). По ГВС: 3-4 м от НО на участке магистральной трассы 3с.г/Комс - 1Л-48/49	Строительство сетей ГВС до границ земельного участка Заявителя			20	2019	40	Подземная бесканальная	244
Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения №1 (по генплану)	Профинтерна	СЗ АндЭко ООО	точка подключения в тепловой камере между домами №3 и №5 по б.Заречный	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от врезки в существующие сети до границы с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома.			710	2019	125	Подземная бесканальная	12 400
Многоквартирный жилой дом	Ленина 57, корпус 3	Каскад-НН ООО	Врезку в трубопроводы Т1/Т2 выполнить на расстоянии 3-4 п.м. от неподвижной опоры у павильона №9	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от врезки в существующие сети до границы с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома.			170	2019	100	Подземная бесканальная	2 673
многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и встроенно-пристроенной	Сухопутная	Стэком ООО	Врезку выполнить от существующих трубопроводов Т1, Т2 на участке трассы от ТК до ЦТП «Ржавка» в 3-4 метрах от неподвижной опоры.	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от врезки в существующие сети до границы с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома.			120	2019	125	Подземная бесканальная	2 096

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
автостоянкой											
многоквартирный жилой дом	пересечение ул.Советской Армии и ул.Краснодонцев, около дома №13А по ул.Советской Армии	Новый город ООО	в существующие трубопроводы Т1,Т2 от внутриквартальных сетей ТНС №1 в подвале жилого дома №23 ул.Краснодонцев	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от врезки в существующие сети до границы с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома.			15	2019	70	Подземная бесканальная	203
многоквартирный жилой дом	пересечение ул.Советской Армии и ул.Краснодонцев, около дома №13А по ул.Советской Армии	Новый город ООО	в существующие трубопроводы Т1,Т2 от внутриквартальных сетей ТНС №1 в подвале жилого дома №23 ул.Краснодонцев	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от врезки в существующие трубопроводы до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома.			15	2019	70	Подземная бесканальная	203
многоквартирный жилой дом	пересечение ул.Советской Армии и ул.Краснодонцев, около дома №13А по ул.Советской Армии	Новый город ООО	в существующие трубопроводы Т1,Т2 от внутриквартальных сетей ТНС №1 в подвале жилого дома №23 ул.Краснодонцев	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от врезки в существующие трубопроводы до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома.			15	2019	50	Подземная бесканальная	191
многоквартирный жилой дом с помещениями общественного назначения	Мончегорская	СтройСтандарт ООО	В камере №32 локоло ТНС-30	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от врезки в существующие сети до границы с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома.			80	2019	80	Подземная бесканальная	1 148
многоквартирный жилой дом с помещениями общественного назначения	Мончегорская	СтройСтандарт ООО	В камере №32 локоло ТНС-30	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от врезки в существующие трубопроводы до границ с инженерно-техническими сетями многоквар-			80	2019	70	Подземная бесканальная	1 083

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
				тирного дома.							
многоквартирный жилой дом с помещениями общественного назначения	Мончегорская	СтройСтандарт ООО	В камере №32 локоло ТНС-30	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от врезки в существующие трубопроводы до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома.			80	2019	50	Подземная бесканальная	1 017
Здание мини-закусочной	Молодежный 29б	Бондарев Николай Леонидович	Врезку в трубопроводы Т1/Т2 выполнить на эстакаде у ответвления трассы на ДЮСШ №8, согласно схемы	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			116	2019	32	Подземная бесканальная	1 372
здание учреждений, предоставляющих бытовые услуги населению	Строкина 3б	Дукоян А.Д.	На границе земельного участка с кадастровым номером 52:18:0040180:104 (точка подключения уточняется в ходе проектирования сетей теплоснабжения).	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от врезки в существующие трубопроводы системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			55	2019	50	Подземная бесканальная	699
Православный приход церкви в честь иконы Божией Матери «Прибавление ума»	Молодежный у дома 25а	Религиозная организация "Нижегородская Епархия Русской Православной Церкви"	в ТК у д.25 пр.Молодежный 1 соцгородской теплотрассы	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя, том числе реконструкция тепловой камеры у дома №25 по пр. Молодежный			50	2019	50	Подземная бесканальная	636
Нежилое административно-торговое здание	Ленина,98б	Голдобина Людмила Вадимовна ФЛ	в ТК 1с-10 от 1 соцгородской теплотрассы	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от ТК 1с-10 до границ земельного участка Заявителя			90	2019	32	Подземная бесканальная	1 065

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция здания бывшего ПТУ№25 под общеобразовательную школу на 550 мест	Школьная 9	Религиозная организация "Нижегородская Епархия Русской Православной Церкви"	Тепловая камера между школой-интернат ул.Школьная д.10 и бывшим ПТУ №4 ул.Школьная д.9	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от точки присоединения в существующий трубопровод ООО «Теплосети» до границ земельного участка заявителя с кадастровым номером 52:18:0040240:06			25	2019	125	Подземная бесканальная	437
Многоквартирный жилой дом	пр.Молодежный, у дома №76	ООО «Снабцентр НН»	от сущ.трубопроводов отопления в камере 2 у торца дома по Красноуральской 11	Строительство сетей отопления от т.врезки в сущ.сети до инженерных сетей дома			20	2022	80	Подземная бесканальная	336
Многоквартирный жилой дом	пр.Молодежный, у дома №76	ООО «Снабцентр НН»	Рядом с камерой 1с50	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от точки врезки в сущ. трубопроводы до места присоединения коллективных приборов учета			15	2023	50	Подземная бесканальная	236
Многоквартирный жилой дом	пр.Молодежный, у дома №76	ООО «Снабцентр НН»	Рядом с камерой 1с50	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от точки врезки в сущ. трубопроводы до места присоединения коллективных приборов учета			15	2023	40	Подземная бесканальная	226
Построенное, но неподключенное здание гаража №30	ул. Строкина, д.3Е	Майский С.А.	в подвале дома №3 по ул. Строкина, в районе неподвижной опоры	Строительство сетей отопления до границ земельного участка Заявителя			76	2020	32	Подземная бесканальная	949
Многоквартирный жилой дом №1 (номер по генплану)	ул. Глеба Успенского	ООО "СМ-Строй52"	на границе с инженерно-техническими сетями жилого дома №1	Строительство наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов теплоснабжения (2Ду250), находящихся в эксплуатационной ответственности ООО «Генерация тепла», на расстоянии 3 м от УТ-1, вблизи котельной по ул. Геройская 2а до границ с инженерно-техническими сетями жилого дома №1, включая строительство ТК-1			85	2019	200	Подземная бесканальная	2 007

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Многоквартирный жилой дом №3 (номер по генплану)	ул. Глеба Успенского	ООО "СМ-Строй52"	на границе с инженерно-техническими сетями жилого дома №3	Строительство наружных тепловых сетей от ТК-1 (2) до границ с инженерно-техническими сетями жилого дома №3, включая строительство ТК-2 (2)			24	2020	100	Подземная бесканальная	398
Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями коммунально-бытового обслуживания №5 (номер по генплану)	ул. Глеба Успенского	ООО "СМ-Строй52"	на границе с инженерно-техническими сетями жилого дома №5	Строительство наружных тепловых сетей от ТК-2 (2) до границ с инженерно-техническими сетями жилого дома №5, включая строительство ТК-3 (2)			95	2020	125	Подземная бесканальная	1 751
Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями коммунально-бытового обслуживания №5 (номер по генплану)	ул. Глеба Успенского	ООО "СМ-Строй52"	на границе с инженерно-техническими сетями жилого дома №5	Строительство наружных тепловых сетей от ТК-2 (2) до границ с инженерно-техническими сетями жилого дома №5, включая строительство ТК-3 (2)			17	2020	100	Подземная бесканальная	282
Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями коммунально-бытового обслуживания №7 (номер по генплану)	ул. Глеба Успенского	ООО "СМ-Строй52"	на границе с инженерно-техническими сетями жилого дома №7	Строительство наружных тепловых сетей от ТК-3 (2) до границ с инженерно-техническими сетями жилого дома №7			180	2020	100	Подземная бесканальная	2 987
Новое строительство, разрешенное использование з/у - ТЖм-3-зона	Ул. Автомеханическая, у дома №11 "Б"	ДГДиРА	в существующей камере у дома № 49 шоссе Южное	Строительство сетей отопления до границ земельного участка			15	2021	40	Подземная бесканальная	204
Новое строительство, разрешенное использование з/у - ТЖм-3-зона	Ул. Автомеханическая, у дома №11 "Б"	ДГДиРА	в существующей камере у дома № 49 шоссе Южное	Строительство сетей ГВС до границ земельного участка			15	2021	40	Подземная бесканальная	204

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями коммунально-бытового обслуживания №4 (номер по генплану)	ул. Глеба Успенского	ООО "СМ-Строй52"	на границе с инженерно-техническими сетями жилого дома №4	Строительство наружных тепловых сетей от ТК №1 до границ с инженерно-техническими сетями жилого дома №4, включая строительство ТК-2			33,5	2018	150	Подземная бесканальная	623
Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями коммунально-бытового обслуживания №6 (номер по генплану)	ул. Глеба Успенского	ООО "СМ-Строй52"	на границе с инженерно-техническими сетями жилого дома №6	Строительство наружных тепловых сетей от наружной стены жилого дома №6 до границ с инженерно-техническими сетями жилого дома №6, включая строительство ТК-3			99,35	2018	150	Подземная бесканальная	1 814
Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями коммунально-бытового обслуживания №6 (номер по генплану)	ул. Глеба Успенского	ООО "СМ-Строй52"	на границе с инженерно-техническими сетями жилого дома №6	Строительство наружных тепловых сетей от наружной стены жилого дома №6 до границ с инженерно-техническими сетями жилого дома №6, включая строительство ТК-3			9,6	2018	100	Подземная бесканальная	148
Жилой дом многоквартирный №6	В границах улиц Перекопская, Сафронова,Заводская, Диксона, Каширская, реки Борзовка	ООО "Центр Плюс"	на границе с инженерно-техническими сетями мноквартирного жилого дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			490	2020	300	Подземная канальная	25 607
Нежилое отдельно стоящее здание (цех с бытовыми помещения)	ул.Монастырка, дом 13 «В»	ООО «Вент-Сервис»	эстакадный участок теплотрассы МСК-9 в 1 метре от НО-4	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			159	2020	50	Подземная бесканальная	2 134

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями обслуживающего назначения на первом этаже	ул. Коломенская	ООО «Автоинвест»	в районе несущей опоры на ответвлении на станцию смешения – эстакада	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов до границ с инженерно-техническими сетями жилого дома			50	2022	80	Подземная бесканальная	841
МБУ СШОР №8 по футболу	пр. Молодежный, д.29, стадион «Строитель»	Муниципальное Бюджетное Учреждение Спортивная школа Олимпийского резерва №8 по футболу	в районе неподвижной опоры НО надземной эстакадной прокладки теплотрассы по ул. Красноуральской напротив дома №12 по ул.Волкова	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			5	2019	100	Подземная бесканальная	79
Банный комплекс	ул. Красноуральская, у дома 1А	ООО «Партнер»	в районе неподвижной опоры, расположенной на сетях возле здания по ул. Спутника, 24А	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			200	2022	50	Подземная бесканальная	2 979
Банный комплекс	ул. Красноуральская, у дома 1А	ООО «Партнер»	в районе неподвижной опоры, расположенной на сетях возле здания по ул. Спутника, 24А	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от существующих трубопроводов до границы с земельным участком заявителя			200	2022	80	Подземная бесканальная	3 362
Банный комплекс	ул. Красноуральская, у дома 1А	ООО «Партнер»	в районе неподвижной опоры, расположенной на сетях возле здания по ул. Спутника, 24А	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от существующих трубопроводов до границы с земельным участком заявителя			200	2022	70	Подземная бесканальная	3 171
Бизнес-единица «Металлургическое производство. Литейный корпус №1	пр.Ленина, д.88	ПАО «ГАЗ»	на входе в существующий тоннель, ведущий от Комсомольской теплотрассы к корпусу литейного цеха	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от существующих трубопроводов до границы с земельным участком			34	2021	80	Подземная бесканальная	542

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
				заявителя							
Объекты планируемого строительства - П*ТЖсм зона реорганизации застройки в смешанную многоквартирную и общественную застройку	в границах улиц Дружбы, Снежная, Премудрова, Героя Самочкина	ДГРиА	для многоквартирного дома - на границе сетей инженерно-технического обеспечения дома, для объектов коммунальной, социальной, транспортной инфраструктуры - на границе земельного участка подключаемого объекта	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			15	2023	350	подземная канальная	1 129
Проект планировки территории	в границах проспекта Молодежный, улицы Красноуральская, проспекта Ильича, улицы Левитана в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода	ООО СК "Стройсервис"	для многоквартирного дома - на границе сетей инженерно-технического обеспечения дома, для объектов коммунальной, социальной, транспортной инфраструктуры - на границе земельного участка подключаемого объекта	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			10	2023	150	подземная бесканальная	241
Проект планировки и межевания границ 1-я очередь строительства. Дом №1 корпус 1, 2-я очередь строительства Дом №1 корпус 2, 3-я очередь строительства Дом №2	на пересечении улиц Коломенская и Янки Купалы в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода	ООО «Первая строительная компания»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			150	2023	125	подземная бесканальная	3 234
Объекты планируемого строительства - П*ТЖсм зона реорганизации застройки в	в границах улиц Героя Советского Союза Сафронова, Диксона, Па-	ДГРиА	для многоквартирного дома - на границе сетей инженерно-технического обеспечения дома, для объектов коммунальной,	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы тепло-			100	2025	300	подземная канальная	7 507

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
смешанную многоквартирную и общественную застройку	мирская, Перекопская		социальной, транспортной инфраструктуры - на границе земельного участка подключаемого объекта	снабжения до границ земельного участка Заявителя							
Жилой комплекс	в границах ул. Героя Юрия Смирнова, Юлиуса Фучика, пр. Ленина	ООО «Каскад специализированный застройщик»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			20	2022	65	подземная бесканальная	317
Здание медицинского обслуживания на 200 посещений (без стационара)	ул. Прыгунова, рядом с домами №17 и №27	ООО "А-МЦ "УльтраМед"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			25	2022	50	подземная бесканальная	372
Здание склада	ул. Героя Поющего, 20 (участок №1)	ООО ПКФ «ВолгоВятТехСнаб»	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			110	2022	50	подземная бесканальная	1 639
Медицинский центр	ул. Мончегорская, у дома №3/1	ДГДиРА	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			5	2023	32	подземная бесканальная	73
Объект незавершенного строительства - пристрой к бытовому корпусу стадиона	ул. Глеба Успенского	Гасымов Габил Муса оглы	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			280	2022	40	подземная бесканальная	4 007

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Здание управления	ул. Шлиссельбургская, 29	АО "СО ЕЭС" Филиал АО "СО ЕЭС" Нижегородское РДУ	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			500	2021	76	надземная	7 285
Два жилых дома со встроенными помещениями коммунально-бытового обслуживания и подземной парковки (номер 1 по генплану)	в границах улиц Перекопская, Сафронова, Заводская, Диксона, Каширская, реки Борзовка	ООО «Никойл-НН»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			180	2021	125	подземная канальная	7 578
Два жилых дома со встроенными помещениями коммунально-бытового обслуживания и подземной парковки (номер 2 по генплану)	в границах улиц Перекопская, Сафронова, Заводская, Диксона, Каширская, реки Борзовка	ООО «Никойл-НН»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			200	2021	300	подземная канальная	12 173
							10	2021	100	подземная канальная	406
Жилой дом многоквартирный №7	в границах улиц Перекопская, Сафронова, Заводская, Диксона, Каширская, реки Борзовка	ООО «Никойл-НН»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			20	2020	100	подземная канальная	770
Торгово-развлекательный центр с подземной автопарковкой	пр. Ленина, 39,39Б	ООО «ИДК»	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			30	2020	200	подземная канальная	1 465

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Склад металлоконструкций	ул. Монастырка, дом 13 «В»	ООО «Планета»	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			180	2020	80	подземная бесканальная	2 726
Строительство ДОУ	ул.Красноуральская, у дома №3	МКУ "Главное управление по капитальному строительству г.Н.Новгорода"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			25	2024	80	подземная бесканальная	467
Производственное здание с административно-бытовыми помещениями»	ул. Новикова-Прибоя, 16(участок 1)	Сударев Евгений Владимирович	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			20	2023	65	подземная бесканальная	334
Склад	ул. Лесная, у дома №2	МГДиРА ГБУ НО Институт развития агломерации Нижегородской области	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			400	2021	50	Подземная канальная	8539,662
Комплекс жилых домов со встроенными помещениями общественного назначения, распределительной и трансформаторной подстанцией и подземной автостоянкой (жилой дом №1 (условно по ген-	территория в границах бульвара Заречный, улиц Баумана, Правдинская, затона имени 25 лет Октября	ООО «Гарант Качества НН»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			130	2021	150	Подземная канальная	5355,897

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
плану))											
Комплекс жилых домов со встроенными помещениями общественного назначения, распределительной и трансформаторной подстанцией и подземной автостоянкой (жилые дома №№2-5 (условно по генплану))	территория в границах бульвара Заречный, улиц Баумана, Правдинская, затона имени 25 лет Октября	ООО «Гарант Качества НН»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			200	2022	150	Подземная канальная	8157,244
Единый образовательный комплекс вместимостью 4550 мест, расположенный в г. Нижнем Новгороде и городском округе г. Бор Нижегородской области. Часть объекта Соглашения 1 – «Здание общеобразовательной школы на 1500 мест»	бульвар Южный	ООО «Первая концессионная компания «Просвещение»	на границе земельного участка заявителя	Строительство наружных тепловых сетей до границ земельного участка Заявителя			140	2022	150	Подземная канальная	6948,150
ИТОГО											**141 919**

Таблица 7.4 – Объемы реконструкции тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строит-ва/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
Перекладка участка тепловой сети от котельной СПК ул. Родионова,194-б	400	450	2023	18 571
Перекладка участка тепловой сети от ТК115 до ТК116 по ул. Лопатина	700	330	2022	35 765
Перекладка теплотрассы от ТК-7-1 до ТК-7-2 по ул. Родионова	300	244	2022	6 144
Перекладка участка теплотрассы между котельными СПК ул. Родионова,194-б и ул. Деловая (перемычка ул. Деловая,14 до ТК103 ул. Родионова)	700	1002	2022	93 741
Перекладка участка магистральной тепловой сети от котельной по ул. Деловая, 14 до точки врезки, напротив ж/д № 165/8 по ул. Родионова, с увеличением диаметра 500 мм на теплотрассу диаметром 700 мм	700	2346	2022-2023	116 937,5
ИТОГО				**271 159**

Таблица 7.5 – Объемы нового строительства тепловых сетей ООО "Коммунальная сетевая компания" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Источник	Адрес	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Условный диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Год строит-ва/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
котельная Зайцева, 31В	г.Н.Новгород, Сормовский р-он, в застройке территории земельного уч-ка по пр. Кораблестроителей в р-не домов №42, 44, 45/1 Детское дошкольное учреждение №13 по гп	на границе с сетями инженерно-технического обеспечения детского сада	Строительство сетей теплоснабжения к детскому дошкольному учреждению	100	40	Непроходной	2020	3867
Новая котельная	в районе ул. Малоэтажная	Квартальные сети теплоснабжения ЖК "Торпедо"	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4	250	117,3	Непроходной	2020	33 872
			Участок теплотрассы от УТ4 до ж.д.1	125	33,5	Непроходной		
			Участок теплотрассы от УТ4 до ж.д.2	125	17,8	Непроходной		
			Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13	350	123	Непроходной		
			Участок теплотрассы от УТ13 до УТ20	150	86	Непроходной		
			Участок теплотрассы от УТ20 до ж.д.18	100	49,5	Непроходной		
			Участок теплотрассы от УТ20 до ж.д.19	100	32,4	Непроходной		
			Участок теплотрассы от УТ20 до ж.д.20	100	24,9	Непроходной		

Источник	Адрес	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Условный диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
			Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14	350	213,6	Непроходной		
			Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15	300	302,8	Непроходной		
			Участок теплотрассы от УТ15 до ж.д.42	125	19,8	Непроходной		
			Участок теплотрассы от УТ3 дож/д № 11 по г/плану Дн=125	125	34	Непроходной	2021	708
			Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Дн=133	125	5	Непроходной	2021	104
			Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Дн=273	250	93	Непроходной	2021	6 607
			Участок теплотрассы от УТ6 дож/д № 10 по г/плану Дн=133	125	6,4	Непроходной	2021	133
			Участок теплотрассы от УТ5 до УТ6 Д=250	250	38	Непроходной	2021	1 515
			Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Дн=219	200	149,8	Непроходной	2022	7 215
			Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Дн=219	200	71,6	Непроходной	2022	5 036
			Участок теплотрассы от УТ7 до ж/д № 4 по г/плану Дн=108	100	10,85	Непроходной	2022	233
			Участок теплотрассы от УТ8 до ж/д № 9 по г/плану Дн=133	125	8,1	Непроходной	2022	177
			Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Дн=219	200	29,2	Непроходной	2022	3 855
			Участок теплотрассы от УТ9 до ж/д № 5 по г/плану Дн=133	125	22,8	Непроходной	2022	498
			Участок теплотрассы от УТ9 до ж/д № 6 по г/плану Дн=108	100	62,95	Непроходной	2022	1 353
			Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Дн=159	150	103,3	Непроходной	2023	5 660
			Участок теплотрассы от УТ10 до ж/д № 7 по г/плану Дн=133	125	7,9	Непроходной	2023	181
			Участок теплотрассы от УТ10 до ж/д № 8 по г/плану Дн=108	100	39,55	Непроходной	2023	4 076
			Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16 Дн=377	350	125,2	Непроходной	2023	9 352
			Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17 Дн=377	350	33,5	Непроходной	2023	1 650
			Участок теплотрассы от УТ17 до УТ18 Дн=377	350	226	Непроходной	2023	17 503

Источник	Адрес	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Условный диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
			Участок теплотрассы от УТ18 до УТ19 Дн=377	350	185,6	Непроходной	2023	12 327
			Участок теплотрассы от УТ19 до УТ27 Дн=219	200	44,8	Непроходной	2023	4 493
			Участок теплотрассы от УТ27 дож/д № 49 по г/плану Дн=108	100	8,55	Непроходной	2023	193
			Участок теплотрассы от УТ27 дож/д № 48 по г/плану Дн=108	100	10,45	Непроходной	2023	235
			Участок теплотрассы от УТ27 до УТ28 Дн=219	200	61	Непроходной	2023	4 966
			Участок теплотрассы от УТ28 дож/д № 51 по г/плану Дн=108	100	65,55	Непроходной	2024	1 544
			Участок теплотрассы от УТ28 дож/д № 52 по г/плану Дн=108	100	16,55	Непроходной	2024	390
			Участок теплотрассы от УТ28 до УТ29 Дн=159	150	132,9	Непроходной	2024	6 663
			Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 53 по г/плану Дн=108	100	24,55	Непроходной	2024	578
			Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 55 по г/плану Дн=108	100	67,45	Непроходной	2024	1 589
			Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 54 по г/плану Дн=108	100	38,75	Непроходной	2024	913
			Участок теплотрассы от УТ18 дож/д № 50 по г/плану Дн=133	125	73	Непроходной	2025	1 827
			Участок теплотрассы от УТ19 до УТ20 Дн=273	250	182	Непроходной	2025	12 209
			Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 47 по г/плану Дн=133	125	48,5	Непроходной	2025	1 214
			Участок теплотрассы от УТ2 до т/ц № 12 по г/плану Дн=125	125	39,9	Непроходной	2026	1 044
ИТОГО								**149 910**

7.4 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство и реконструкция тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

7.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Подробное описание предложений по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.008.000). Данные предложения представлены в таблицах 7.6-7.9.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.6 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей АО "Теплоэнерго" для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии

Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты для реализации мероприятия с НДС, тыс. руб.
Строительство теплотрассы-перемычки между 2 и 6 очередями от котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2020	5 602
	2021	102 513
	2022	166 089
Строительство инженерных сетей к БМК в пос. Березовая пойма	2020	38 319
Строительство инженерных сетей к котельной в пос. Новинки	2020	770
	2021	29 238
Переключение нагрузки с котельной пл. М. Горького, 4-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2020	543
Строительство новых, увеличение пропускной способности существующих теплотрасс от границы раздела с тепловыми сетями ПАО "Т плюс" до ТК-203-а	2020	324 244
	2021	278 549
	2022	42 217
Модернизация системы теплоснабжения котельной Анкудиновское шоссе, 24 (перевод с четырехтрубной на двухтрубную схему)	2020	3 590
Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения	2020	474 979
	2021	392 914
	2022	365 191
Реконструкция тепловых сетей, не относящихся к участку сети от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей	2020	31 990
	2021	101 807
	2022	180 584
Оптимизация схемы теплоснабжения жилого дома №16, 18 по ул. Бекетова	2020	2 446
Оптимизация схемы теплоснабжения жилого дома №15 по ул. Страж Революции	2020	166
ИТОГО		**2 541 751**

Таблица 7.7 – Объемы реконструкции тепловых сетей ООО «Теплосети» для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии

Наименование мероприятия	Объем мероприятия	Год строит-ва/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
Переключение котельной ООО "Генерация тепла" (ул. Львовская, 7А)	Строительство тепловой сети Ду 200 мм протяженностью 236,0 м от УТ5-2-1 до здания котельной и оборудование в нем автоматической станции смешения	2020	11 115
Переключение потребителей котельной «РЭБ Флота»	Строительство теплотрассы (Т1) Ф150мм,L=193 п.м. в однотрубном исчислении от ТК на ул Матросская у дома 35 до станции смешения на НПС 7 ул.Кутузова, 20.	2020	11 476
	Монтаж автоматической станции смешения теплоносителя в здании НПС 7 ул.Кутузова,20		
	Реконструкция теплотрассы Ф200мм, L=259п.м.в 2х трубном исчислении от станции смешения(НПС7) до расчетной точки у дома 3 ул.Кутузова.		
	Реконструкция квартальной теплотрассы Ф125мм, L=83,8п.м.в 2х трубном исчислении от расчетной точки(.) у дома 6 ул.Матросская до расчетной(.) у дома 27 литер Э ул.Правдинская и реконструкция квартальной теплотрассы Ф65мм, L=48п.м.в 2х трубном исчислении от расчетной точки(.) у дома 6 ул.Матросская до расчетной(.) у дома 4 ул.Матросская.		

Строительство новой теплотрассы от источника котельная «Северная»	Строительство новой теплотрассы Ду500мм, протяженностью ориентировочно 310м от источника котельная «Северная» до точки врезки в существующие сети отопления на участке 1Л39/1Л38 Комсомольской теплотрассы	2020	3 180
		2021	30 950
ИТОГО			**56 721**

Таблица 7.8 – Объемы реконструкции участков для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии на тепловых сетях ООО «Нижновтеплоэнерго»

Наименование мероприятия	Год строит-ва/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
Перекладка теплотрассы от ТК-124-4 до ТК-124-9 у ж/д № 2/27 по ул. Богдановича с увеличением диаметра 150 мм на теплотрассу диаметром 400 мм	2021	44 304
Строительство перемычки от ТК-124-9 у ж/д № 2/27 по ул. Богдановича до ТК-2 напротив ж/д № 8 по Казанскому шоссе (переключение потребителей с котельной ННГТУ	2022	42 265
ИТОГО		**86 569**

Таблица 7.9 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей ООО "Генерация тепла" для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии

Наименование мероприятия	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция тепловых сетей от БМК Доскино, ул. Г.Бахтина, 10б	2018-2030	56 584*
* Указанная стоимость реализации мероприятий определяется по укрупненным показателям и в результате разработки проекта может быть существенно скорректирована под влиянием различных факторов: условий прокладки трубопроводов, сроков строительства, сложности прокладки трубопроводов в границах земельных участков, насыщенных инженерными коммуникациями и инфраструктурными объектами, характера грунтов в местах прокладки, трассировки трубопроводов и т.д., а также , затрат подрядных организаций, не относящиеся к строительно-монтажным работам, платы за землю и земельный налог в период строительства, снос зданий, перенос инженерных сетей и т.д.		

7.6 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Подробное описание предложений по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.008.000). Данные предложения представлены в таблицах 7.10-7.11.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.10 – Объемы реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса АО "Теплоэнерго" на 2020-2022 гг.

№ п/п	Наименование источника	Наименование подключаемого объекта	Диаметр подающего трубопровода, мм	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты для реализации мероприятия с НДС, тыс. руб.
1	кот. ул. Б.Панина, 19б	Теплотрасса отопления от ТК-1 у здания котельной ул. Панина, 19б до ж.д. №21 по ул. Б.Панина			2020	103
2	кот. ул. Суетинская, 21	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ж.д. №5 по ул. Суетинская до ж.д. №8 по наб. Федоровского			2020	168
3	кот. ул. Суетинская, 21				2020	
4	кот. ул. Терешковой, 7	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ж.д. №16а по ул. Сурикова до ж.д. №5 по ул. Сурикова			2020	367
5	кот. ул. Терешковой, 7	Теплотрасса отопления от ТК-3 у ж.д. №6 по ул. Терешковой до ТК-5 у ж.д.№5а по ул. Терешковой			2020	109
6	кот. пр. Союзный, 43	Теплотрасса отопления от ТК-9 у ж.д. №4 по ул.Сутырина до ТК-11 у ж.д. №14 по ул. Сутырина			2020	68
7	кот. пр. Союзный, 43	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ТК-23 у ж.д. №2 по пр. Союзный до ж.д. №14 по ул. Рубинчика			2020	687
8	кот. пр. Союзный, 43				2020	
9	кот. пр. Союзный, 43	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ТК-30 у ж.д. №112 по ул. Свободы до ж.д. №81 по ул. Свободы			2020	438
10	кот. пр. Союзный, 43				2020	
11	кот. ул. Баранова, 11а	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ТК-4-3 у ж.д. №13 по ул. Черняховского до д/с №302 по ул. Черняховского, 14а			2020	455
12	кот. ул. Баранова, 11а				2020	
13	кот. ул. Баранова, 11а	Теплотрасса отопления от ТК-7-2 у ж.д. №69 по ул. Мечникова до ж.д. №75 по ул. Мечникова			2020	254
14	кот. ул. Коперника, 1а	Теплотрасса отопления от ТК-11 у ж.д. №7 по ул. Н.Рыбакова до здания прачечной д/с №101 по ул.Н.Рыбакова 13			2020	237
15	кот. ул. Планетная, 8в	Теплотрасса отопления от ТК-6 у ж.д. №5 по ул. Красносормовская до ТК-8 у д. №13а по ул. Красносормовская			2020	358
16	кот. ул. Планетная, 8в	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Планетная, 8а" на участке: от ТК-6 у ж.д. №5 по ул. Красносормовская до ТК-6-2-1 у д. №1-А по ул. Планетная и ТК-6-3 у д. №26-А на ул. Ясная"			2020	487
17	кот. ул. Планетная, 8в	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Планетная, 8а" на участках: - от ТК-3-1 у ж.д. №9 по ул. Планетная до ТК-3-1-1-1 у ж.д. №9-А по ул. Планетная и до ТК-3-1-2 у ж.д. №8-А по ул. Красносормовская,- от ТК-3-1 у ж.д. №9 по ул. Планетная до ТК-3-3 у ж.д. №14-А по ул. Красносормовская.- от ТК-3-2 у ж.д. №13 по ул. Планетная до стены ж.д. №13 на ул. Планетная.			2020	590
18	кот. ул. Планетная, 8в	Теплотрасса отопления от ТК-8 у д. №13а по ул. Красносормовская до элеваторного узла д/с №215 по ул.Красносормовская12б			2020	89
19	кот. ул. Пугачева, 1	Теплотрасса отопления от ТК-1 у здания котельной ул. Пугачева, 1 до ТК-3 у ж.д. №7/1 по ул. Культуры и сети ГВС от ТК-2 у здания №2 по ул. Никитина до ТК-3 у ж.д. №7/1 по ул. Культуры			2020	635
20	кот. ул. Пугачева, 1				2020	
21	кот. ул. Пугачева, 1	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ТК-7-3 у ж.д. №4а по ул. Культуры до ввода в ж.д. №4 по ул. Культуры и от вывода из ж.д. №4 по ул. Культуры до ж.д. № 2 по ул.Культуры			2020	369
22	кот. ул. Пугачева, 1				2020	
23	кот. ул. Пугачева, 1	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ТК-10-2 у неврологического корпуса больницы по ул. П.Мочалова, 8 до хирургического корпуса			2020	300
24	кот. ул. Пугачева, 1				2020	
25	кот. ул. Станиславского, 3	Теплотрасса отопления от ТК-13-13 уж.д. №11 по ул. Мокроусова до ТК-13-11 у			2020	282

№ п/п	Наименование источника	Наименование подключаемого объекта	Диаметр подающего трубопровода, мм	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты для реализации мероприятия с НДС, тыс. руб.
		ж.д. №28 по ул. Мокроусова и до ж.д. №11 по ул. Мокроусова				
26	кот. ул. Станиславского, 3	Теплотрасса отопления от кот. по ул.Станиславского, 3 на участке: от ТК-4 у д. 7 по ул. Светлоярская до ТК-6 у д. 13а по ул. Светлоярская			2020	178
27	кот. ул. Станиславского, 3	Теплотрасса отопления от ТК-13-1 у ж.д. №10 по ул. Станиславского до школы №26 по ул. Станиславского, 16			2020	191
28	кот. ул. Базарная, 6	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ТК-3-3 у ж.д. №182 по ул. Коминтерна до ж.д. №178 по ул. Коминтерна			2020	208
29	кот. ул. Базарная, 6				2020	
30	кот. ул. Ив.Романова, 3а	Теплотрасса отопления от ТК-4-1 у д. №10 по ул. Луначарского до ТК-4-4 у ж.д. №25 по ул. Коммунистическая			2020	231
31	кот. ул. Июльских Дней, 1	Теплотрасса отопления от ТК-1-9 возле школы № 101 по ул. Тургайская, 5 до школы № 101 ул. Тургайская 5; от ТК-1-8 у школы № 101 по ул. Таргайская, 5 до ж.д. №6 по пер. Тургайский			2020	236
32	кот. ул. Премудрова, 12а	Теплотрасса отопления от ш.о. у ж.д. №33 по ул. Премудрова до ш.п. у ж.д. №29/2 по ул. Самочкина			2020	288
33	кот. ул. Военных комиссаров, 9	Теплотрассы отопления и сети ГВС от ТК-6 у д. №8а по ул. Лебедева до ТК-7 у д. №3 по ул. Воен .Комиссаров			2020	352
34	кот. ул. Военных комиссаров, 9				2020	
35	кот. пр. Гагарина, 70а	Реконструкция квартальной сети отопления и ГВС от кот. Мед. Академия по пр. Гагарина,70-а, на участке от ТК-7 у ж.д. №4 по ул. Крылова до УТ-7-3а у ж.д. №7а по ул. Медицинская (Д/с № 298)			2020	420
36	ул. Планетная, 8в	Участок квартальной теплотрассы отопления от ТК-20 у ж.д. №20б по ул. Планетная до ж.д. №18,18а,18б, 18в, 20,20а, 20б, 20в по ул. Планетная	558 м - 45мм, 64 м - 57 мм, 74 м - 76мм	696	2020	9 341
37	ул. Иванова, 14д	Участок квартальной теплотрассы отопления и ГВС от вывода из ж.д. №14/2 по ул. Иванова до ТК-9 у д/с №28 по ул. Иванова, 20а	219	406	2020	19 521
38	ул. Иванова, 14д		139 м - 63/100; 203м - 90/140; 64 м - 110/16	406	2020	
39	ул. Баранова, 11	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ТК-7-1 у ж.д. №43 по ул. Мечникова до ТК-7-2 у ж.д. №69 по ул. Мечникова и теплотрасса отопления от ТК-7-1 до ж.д. №41,43 по ул. Мечникова	5 м - 89мм; 3м - 108мм, 60 м - 133мм; 58 м - 219мм	125,21	2020	7 939
40	ул. Баранова, 11		25 м - 89 мм; 28 м - 108мм; 174 м - 219мм	226,5	2020	
41	пер. Плотничный, 11а	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по пер.Плотничный, 11а (ЦТП-601). Участок теплотрассы отопления от ТК-5 у ж.д. ул. Ильинская, 35 до ЦТП-602 по ул. Ильинская, 13/2а и до ж.д. №31 по ул. Ильинская, ж.д. № 11 по пер. Крутой, ж.д. №3 по наб. Федоровского и сетей ГВС от ТК-5 у ж.д. № 35 по ул. Ильинская до д.с. №38 по пер. Крутой, 11 (участок теплотрассы отопления от вывода из ж.д. № 35 по ул. Ильинская до ЦТП-602 по ул. Ильинская, 13/2а и до ж.д. №31 по ул. Ильинская, ж.д. № 11 по пер. Крутой, ж.д. №3 по наб. Федоровского и сетей ГВС от вывода из ж.д. № 35 по ул. Ильинская до д.с. №38 по пер. Крутой, 11)			2020	24 760
42	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Квартальная теплотрасса отопления на участке от ТК-103 к7 у ж.д. №8 по ул. Артельная до ш.п. у ж.д. №12 по ул.Артельная	142 м - 108мм; 246м - 133	388	2020	1 257
43	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ, 4 очередь (ТК-415). На участке от ш.о. у д.24/9 по ул.Генкиной до точки в 60м от ТК-415 к4 у д.13 по	159	228	2020	3 640

№ п/п	Наименование источника	Наименование подключаемого объекта	Диаметр подающего трубопровода, мм	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты для реализации мероприятия с НДС, тыс. руб.
		ул.Ломоносова в сторону ТК-415 к3 у д. 9б по ул.Ломоносова				
44	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 3 очередь (ТК-339-3). Участок от ТК-339-3 к2 у д. 3 пл. Советская до точки у д. 2в по ул. Васюнина в 47м в сторону ТК-339-3к3 у д. 2б по ул. Васюнина и от точки у д. 2в по ул. Васюнина в 30м в сторону ТК-339-3 к3 у д. 2б по ул. Васюнина до ТК-339-3к4 у д. 2б по ул. Васюнина	159	245	2020	2 967
45	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Теплотрасса отопления от ТК-346 у ж.д.№2/1 по ул.Сусловой до ТК-346к6 и до ЦТП-159 Васюнина, 5к3	551,2 м - 219мм; 275,6 м -273 мм	827	2020	26 483
46	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС. Участок от вывода из ж.д.№4 по ул.Рокоссовского до ввода в ж.д.№2 по ул.Рокоссовского	9,42 м - 89 мм; 179,7 - 133 мм	189,12	2020	3 129
47	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)		77,6 м - 90/140; 77,6 м - 140/200	155,2	2020	
48	кот. ул. Гаугеля, 25	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ТК-15-4 у ж.д. №13 по ул. Гаугеля до ТК-15-5 у ж.д. №20 по ул. Гаугеля	4,8 м - 57 мм; 9,6 м - 76 мм; 187,05 м - 89 мм; 15,4 м - 108 мм	216,85	2020	6 004
49	кот. ул. Гаугеля, 25		70 м - 50/90; 70 м - 90/140	140	2020	
50	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Теплотрасса отопления от ТК-НПС-2 к3 у ж.д. №154 по ул. Горького до ж.д. №154 по ул. Горького			2020	3 003
51	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ТК-339-6к10 у ж.д. №7/4 по ул. Шишкова до д/с № 49 ул.Шишкова, 7/5	76	104	2020	4 992
52	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)		38 м - 40/75; 38м - 50/90	76	2020	
53	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Теплотрасса отопления от ТК-206-4 у д. №19 по ул. Новая до ТК-206-4 к1 у д. №20 по ул. Короленко	219	142	2020	7 322
54	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Магистральная теплотрасса отопления на участке от точки у д. 150 по ул.Агрономическая в 23 м от ТК-314-1 у д. 3 по ул.Эльтонская до ЦТП-146 ул.Агрономическая, 138а	16 м - 273мм, 295 м - 325 мм	311	2020	4 198
55	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Магистральная теплотрасса отопления. На участке от ТК-223-1 у д.147а по ул. М.Горького до ТК-223-2 у д. 145 по ул.М.Горького	133	109	2020	4 179
56	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Теплотрасса отопления от ТК-334 до т. А у ж.д.№9 по ул.Рокоссовского	426	348	2020	22 199
57	кот. ул. Ак.Баха, 4	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Ак.Баха, 4 (ЦТП-402). Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Ак.Баха, 4 (ЦТП-402), на участке от д. 3 по ул. Ак.Баха до д. 26б по пр.Ленина	89	172,9	2020	1 271
58	кот. ул. Ак.Баха, 4		86,45 м - 63/100; 86,45м - 90/140	172,9	2020	
59	кот.ФГУП НПП Полет	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ФГУП «Полет» по ул.Заводская, 19 (ЦТП Архитектурная,9/11). На участке от ТК-4к4 у д.8 по ул.Гончарова до ввода в школу №120 ул.Гончарова, 12	119,5 м - 89мм; 5,7 м - 133 мм	125,2	2020	5 720
60	кот.ул.Премудрова, 12а	Сети ГВС от ЦТП-412 по ул.Днепропетровская, 8а до ТК-8а		0	2020	16 844
61	кот. ул. Энгельса, 1в	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ул. Энгельса, 1б. На участке от точки у д. 4 по ул.П.Мочалова в 25м в сторону ТК-1-5 у д.3 по ул.П.Мочалова до д. 5 по ул.П.Мочалова	127,35 м - 32 м; 117,72 м - 57 мм; 57,32 м - 108 мм	302,39	2020	5 864
62	кот. ул. Красных Зорь, 4а	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ул. Красных зорь, 4а, участок от УТ-4 у д. 211 по Московскому шоссе до ввода в д.193 по Московскому	138,5 м - 108 мм; 66,2 м - 133	206	2020	1 017

№ п/п	Наименование источника	Наименование подключаемого объекта	Диаметр подающего трубопровода, мм	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты для реализации мероприятия с НДС, тыс. руб.
		шоссе	мм; 1,3 м - 159 мм			
63	кот. ул. Пугачева, 1	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот.по ул. Пугачева д.1. Участок от ТК-11-1 у д.17 по б-р. Юбилейный до ТК-11-2 у д.16 по б-р. Юбилейный	89	265,4	2020	2 335
64	кот. ул. Пугачева, 1		132,7 - 50/90, 132,7 - 75/110	265,4	2020	
65	кот. ул. Премудрова, 12а	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул.Премудрова,12а. Участок теплотрассы отопления и ГВС от точки врезки (у ввода) в ж.д. №8 до ж.д. №12 по ул. Днепропетровская	159	495,9	2020	13 461
66	кот. ул. Премудрова, 12а		10,10 м - 89 мм, 7,2м - 108 мм, 11,8 м - 133 мм, 7,4 м - 159 мм, 210 м - 90/40, 60м - 125/180, 150м - 140/200	456,5	2020	
67	кот. ул. Баранова, 11а	Теплотрасса отопления от ТК-1-4 у ж.д.№9 по ул.Панфиловцев до ввода в ж.д.№15 по ул.Панфиловцев и сети ГВС от ТК-1-4 у ж.д.№9 по ул.Панфиловцев до ТК-1-4-1 у ж.д.№12 ул.Панфиловцев	132,10 м - 57 мм, 387,67 м - 89 мм, 173 м - 108 мм	692,77	2020	2 543
68						
69	кот. ул. Ак.Баха, 4	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ж.д.№3 по ул.Макарова до пристроя ж.д.№1 по ул.Макарова		0	2020	6 103
70				0		
71	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Теплотрасса отопления от ТК-344 к4 у ж.д.№76 по ул.Ванеева до ш. о. у д/с Сусловой, 3/3	219	143	2020	5 247
72	кот. ул. Коперника, 1а	Теплотрасса отопления от ТК-10 до ж.д.№8 по ул.Н. Рыбакова	159	247	2020	8 603
73	кот.ул.Московское шоссе, 15а	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ТК-16-1 у шк.№121 по ул.Тонкинская, 2 до ж.д.№1а по ул.Тонкинская	14 м - 89мм, 216 м - 133 мм	230	2020	3 050
74			7 м -57мм, 7м - 89мм, 108 м - 75/110, 108 м - 90/140	230		
75	кот. ул. Станиславского, 3	Теплотрасса отопления от ТК-3 у ж.д.№5 по ул.Светлоярская до ТК-5 ж.д.№7 по ул.Светлоярская		0	2020	10 089
76	кот. ул. Суетинская, 21	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ТК-7-1 у д. №1а по ул. Суетинская до ж.д. №36а по ул. Гоголя	56 м - 76мм, 57м - 89 мм	113	2020	633
77			108	113		
78	кот. ул. Баранова, 11а	Теплотрасса отопления и сети ГВС от УТ-3А-1 у д/с №303 по ул. Баранова, 24 до д/с №303 по ул. Баранова, 24	89	107,58	2020	538
79			53,8 м - 32 мм, 54,1 м - 57 мм	107,85		
80	НТЦ, ул. Ветеринарная, 5	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ТК-НПС-2к1 у ЦТП-109 ул. Володарского, 3а до ж.д. №4 по ул. Володарского	219	130	2020	5 845
81			219	130		
82	Анкудиновское шоссе, 24	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ж.д. №3 по ул.Карбышева до ж.д. №5 по ул.Карбышева	108	104	2020	355
83			90/140	104		
84	кот. ул. Геройская, 11а	Теплотрасса отопления от ТК-31 у ж.д. №26 по ул. Подводников до ж.д. №62 по пр. Ленина	89	124	2020	1 114
85	ул. Июльских дней,1	Теплотрасса отопления от ИТП-4-01 ул.Менделеева,5а до ж.д. № 72 по ул. Октябрьской революции	89	151,6	2020	1 176
86	пр.Ленина, 51/10	Квартальная теплотрасса отопления от котельной «Ипподром» по пр. Ленина,	108	42	2020	5 416

№ п/п	Наименование источника	Наименование подключаемого объекта	Диаметр подающего трубопровода, мм	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты для реализации мероприятия с НДС, тыс. руб.
		51 корп. 10. На участке от точки в 21м от д.59/6 по пр.Ленина у забора д. 61/6 (шк. №184) по пр.Ленина до д.61/6 (шк.№184) по пр.Ленина				
87	СТЭЦ	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ 2 очередь, (ТК-218-1-5) на участке: от ТК-218-1-5 у д. 14 по бул. Мира до ТК-218-1-6 у д. 10 по бул. Мира	34,6 м - 159 мм, 374,18 м - 325 мм	408,78	2020	3 327
88	НТЦ, ул. Ветеринарная, 5	Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 3 очередь" на участках: - от т. "А" в 15 м на ЮЗ от ЮЗ угла д. 110-Д по ул. Ванеева до т. "Б" в 32 м на СЗ от УТ-329а у д. 1 на ул. Г.Штеменко; - от ТК-328а в 91м на СЗ от СВ угла д. 110-Б на ул. Ванеева до т. "В" в 68м на СЗ от СВ угла д. 110-Б на ул. Ванеева		0	2020	1 251
89	кот. ул. Таллинская, 15в	Квартальная теплотрасса отопления теплоноситель от котельной по ул. Таллинская, 15в" на участке: от УТ-6 у д. 5 по ул. Движенцев до УТ-6-2 у д. 12а по ул. Путейская; квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Таллинская, 15в" на участке: от УТ-6 у д. 5 по ул. Движенцев до УТ-6-2 у д. 12а по ул. Путейская(инв. №000058894); квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Таллинская, 15в (ЦТП-207)" на участке: от забора д/с №7 по ул. Движенцев, 9а до стены д/с №7 по ул. Движенцев, 9а(инв. №000058918).	324 м - 159 мм, 236,39 м - 325 мм,62 м - 50/90	622,36	2020	27 953
90	кот."Ипподром" по пр. Ленина, 51 корп. 10	Квартальная теплотрасса отопления от котельной "Ипподром" по пр. Ленина, 51 корп. 10 (УТ-2-2)" на участке: от УТ-2-4 у д. 49а (д/с №368) по пр. Ленина до д. 49а (д/с №368) по пр. Ленина.	89	28	2020	1 358
91	ул. Планетная, 8-в	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул.Планетная, д.8а Участок отопления от ТК-20 у ж.д. №22б по ул. Планетная до ж.д. №22, 22А, 22Б, 22В, 24, 24А, 24Б, 24В по ул. Планетная	616 м - 57мм, 70м - 89 мм	686	2020	8 288
92	кот.Яблоневая,17	Квартальная теплотрасса отопления от котельной ул. Яблоневая, 17. Участок от ж.д. №17 по ул. Яблоневая до ж.д. №12а по ул. Яблоневая	80 м - 89мм, 24м - 108 мм, 236м - 133 мм	340	2020	10 588
93	пр. Гагарина, 178б	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС. Участок отопления от ТК-113 к3 у ж.д. №14/2 по м-н Щербинки-1 до ТК-113 к4 у ж.д. №16 по м-н Щербинки-1	8,5 м - 89мм, 88,6 м - 159 мм, 5,5м - 219 мм	102,6	2020	733
94	Анкудиновское шоссе, 24	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ул. Горная, 13 (ЦТП-704). Реконструкция участка квартальной теплотрассы ГВС от ж.д. №5 по ул. Карбышева до ж.д. №7 по ул. Карбышева	1 м - 32мм, 3,2м-45мм, 8,76м - 57 мм, 3 м - 108мм, 48,8 м - 50/90, 48,8м - 63/100	113,56	2020	543
95	пр. Гагарина, 70а	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. Мед. Академия по пр.Гагарина, 70а. Реконструкция участка квартальной теплотрассы отопления от ТК-7 у ж.д. №4 по ул. Крылова до ТК-9 у ж.д. №6 по ул. Крылова	219	130,6	2020	6 763
96	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Магистральная теплотрасса отопления. Участок от точки у ТК-233-3 у д. №20 по ул. Семашко до ТК-233-3а у д.№42 по ул. Семашко и от ТК-233-5 у д. №14 по ул. Семашко до ТК-233-10 у д.№19/6 по ул. Минина (инв.№000030244)	112 м - 219мм, 120 м - 273 мм, 466 м - 325 мм	698	2020	42 329
97	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС.Участок от ТК-108-6к2 у ж.д. ул.Артельная, 3 до ж.д. №3,7 по ул. Артельная	27 м - 57 мм, 9 м - 76 мм, 24 м - 89 мм, 128 м - 108 мм, 240 м - 133 мм	428	2020	4 701

№ п/п	Наименование источника	Наименование подключаемого объекта	Диаметр подающего трубопровода, мм	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты для реализации мероприятия с НДС, тыс. руб.
98	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Квартальная теплотрасса отопления. Участок от ТК-201-13к5 у ж.д. №24 по ул. Красносельская до ж.д. №24, 26 по ул. Красносельская.	34,5 м - 76 мм, 3,5м - 89мм, 2,2 м -108 мм, 2,6 м - 159 мм, 231,62 м -219 мм	274,42	2020	1 651
99	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2-я очередь (ТК-223-1). Участок от вывода из ж.д. №147а по ул.М.Горького до ж.д.№1а по ул.Ванеева	89	151,88	2020	4 217
100	кот. пр. Гагарина, 178б	Квартальная теплотрасса отопления от котельной пр. Гагарина, 178б (УТ-109, ТК-110). Участок от ТК-109к5 у ж.д. №9 по ул. Голованова до ж.д. №11 (ввод №2, №3, №4) по ул. Голованова	9,3 м - 57мм, 64,8 - 76 мм, 63,2 м - 89мм, 4 м - 108 мм	141,3	2020	1 224
101	пр. Союзный, 43	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по пр.Союзный, 43 (УТ-1).Участок отопления от ТК-4-10 у ж.д. №7 по ул. Холмистая до ТК-4-24 у ж.д. №27 по ул. Замкнутая с вводами в ж.д. №20, 2, 7 по ул. Замкнутая и в ж.д. №7, 9, 11 по ул. Холмистая	124 м - 57мм, 136 м - 76мм, 404 м - 133 мм, 48 м -159 мм	712	2020	3 155
102	СТЭЦ	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).Участок отопления от ТК-208-3 к1-1 у ж.д. №10а по ул.Пролетарская до ТК-208-3 к1-2 у ж.д. №12 по ул. Пролетарская	273	340	2020	8 645
103	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ, 3 очередь (ТК-337, ИТП-1-38). Участок теплотрассы отопления от УТ-337 к6а у зд.№41 по ул. Юбилейная до ж.д. №71, №73 по ул.Бекетова (участок от ТК-337 к8 у зд.№41 по ул. Юбилейная до ж.д. №71 и до ш.п. у ж.д. №73 по ул.Бекетова)	30 м - 76 мм, 58 м - 89 мм, 90 м - 108 мм	178	2020	5 859
104	СТЭЦ	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ. От ТК-314 в 11м на С от С-З угла ж.д. №18 по ул.Куйбышева до точки врезки в существующую сеть в 29 м от ТК-311-2 в 6м на Ю-В от Ю-В угла зд. № 9 по ул.Куйбышева в сторону ТК-311-3 в 10м на С-З от С-З угла ж.д. № 16 по ул.Куйбышева	219	70,2	2020	3 799
105	СТЭЦ	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-317). Участок теплотрассы отопления от ТК-415в к2 у ж.д. № 3 по ул.Клюева до ж.д. № 3 по ул.Клюева и до ж.д. № 32, 34 по ул.Страж Революции	35,9м - 57 мм, 64,4 - 89мм, 147,8 м - 133 мм	248,1	2020	2 511
106	кот. ул. Энгельса, 1в	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ул.Энгельса, 1в. Участок от ТК-4-3 в 37м на Ю-З от Ю-З угла здания №1в по ул.Энгельса до ввода в здание №3 по ул.Энгельса		0	2020	13 559
107	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Квартальная теплотрасса отопления. На участке от ТК-506-13 у ж.д.№9 по ул.Грузинская до ж.д. №10 по ул.Грузинская	76	90	2020	2 043
108	пр. Гагарина, 178б	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС. На участке от ТК-113 к1 у д. №14 корп.1 Щербинки-1 до задвижек в подвале д/с №36 д. №9а Щербинки-1	89	66	2020	4 025
109			140/200	60		
110	кот. ул. Батумская, 7б	Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Батумская, 7б. Квартальная теплотрасса ГВС от кот. по ул. Батумская, 7б. На участках: теплотрассы отопления от точки в 14м на СЗ от СВ угла ж.д. №13 по ул.Батумская до УТ-2-1 у адм. здания №15А по ул.Батумская, теплотрассы ГВС от ШО у ж.д. №13 по ул.Батумская до УТ-2-1 у адм. здания №15А по ул.Батумская	89	95	2020	5 620
111			5,8 м - 108 мм, 5,8 м - 89мм, 36 м - 140/200, 36 м - 63/100	83,6		
112	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Квартальная теплотрасса отопления. Участок от ТК 233-8к3а у д. 23 по ул. Минина до ТК 233-8к3а-1 у д. 25 по ул. Минина.	1 м - 76 мм, 143,4 м - 89 мм, 6,3 м -133 мм	150,7	2020	68
113	ул. Климовская,86а	Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Климовская, 86а (ЦТП-214).	88 м - 108 мм,	438	2020	11 598

№ п/п	Наименование источника	Наименование подключаемого объекта	Диаметр подающего трубопровода, мм	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты для реализации мероприятия с НДС, тыс. руб.
		Участок от ТК-21-1 у д. №31 по ул. Октябрьской Революции до ТК-21-3 у д. №27 по ул. Октябрьской Революции (территория «Парк им. 1 Мая»)	350 м -133 мм			
114	кот. ул. Гаугеля, 25	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Гаугеля, д.25. Участок от ТК9-6 у ж.д.№10 по ул.Г.Космоса до ТК-9-7 у ж.д. №8 по ул.Г.Космоса	219	168	2020	2 892
115			159	168		
116	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Магистральная теплотрасса отопления" на участке: от угла поворота у д. 1 по ул. Ветеринарная в 40м от ТК-607 до ШП в сторону УТ-609 у д. №18 по пр. Гагарина		0	2020	22 757
117	кот. ул.Красных зорь,4а	«Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ул. Красных Зорь, 4а» на участке: от УТ-1 у д. 4а (кот.) по ул. Красных Зорь до д. 211а (д/с 203) Московское шоссе.		0	2020	351
118				0		
119	кот.ул.Гастелло, 1а	«Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Гастелло, д.1а» на участке: от кот. по ул. Гастелло, 1а до д.1,4 по ул. Дежнева, д.1 по ул. Кошелева, д.6 (д/с№272) по ул. Гастелло, ТК-3 ГВС у д.9 по ул. Дежнева.		0	2020	571
120		«Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Гастелло, д.1а» на участке: от УТ-16 у д.1а (кот.) по ул. Гастелло до д.1,3,5,7,9 по ул. Дежнева, д.6 (д/с №272) по ул. Гастелло.		0		
121	кот. Суетинская,21	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от БМК ул. Суетинская, 21" на участках: 1. От до ТК-3-1 у д. 18 по ул. Сергиевская до ТК-3-2 у д. 15а по ул. Нижегородская. 2. От ТК-7-1 у д. 1а по ул. Суетинская до д. 5 по пер. Гоголя		0	2020	372
122	кот. Знаменская,56 ЦТП-202 (ул. Касимовская, 17)	«Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. Знаменская, 5б (ЦТП-202)» на участках: - от д.17 по ул. Касимовская до д.19 по ул. Касимовская; - от д.19 по ул. Касимовская до д.8а (д/с №350) по ул. Электровозная.		0	2020	311
123	СТЭЦ	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь, кад. №52:18:0000000:12580 в части замены существующей запорной арматуры (клиновые задвижки) на новую запорную арматуру (краны шаровые с электроприводом) в ПАВ №1 по ул. Коминтерна, 43		-	2020	152
124	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Магистральная теплотрасса отопления кад. №52:18:0000000:1619, №52:18:0000000:12800 в части замены существующей запорной арматуры (затворы) на новую запорную арматуру (краны шаровые с электроприводом) в ПАВ №1 (2 очередь) по ул. Студеная, 68А		-	2020	152
125	СТЭЦ	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь, кад. №52:18:0000000:10146, в части замены существующей запорной арматуры (клиновые задвижки) на новую запорную арматуру (краны шаровые с электроприводом) в ПАВ №5 у ж.д. №3 по ул. Есенина		-	2020	119
126	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Магистральная теплотрасса отопления кад. №52:18:0000000:0:1556 в части замены существующей запорной арматуры (клиновые задвижки) на новую запорную арматуру (краны шаровые с электроприводом) и установки электроприводов на существующие краны шаровые (Ду500, 2 шт.) пл. Свободы, 3		-	2020	85
127	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-233-1к1 (новая) у д. № 28 по ул.Ковалихинская до		0	2020	2 521

№ п/п	Наименование источника	Наименование подключаемого объекта	Диаметр подающего трубопровода, мм	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты для реализации мероприятия с НДС, тыс. руб.
	(ул. Ветеринарная, 5)	т.Б у дома №28а по ул.Ковалихинская				
128	ул. Тихорецкая, 3в	Теплотрасса отопления от ТК-7-4 у д. 2 по ул. Аэродромная до УТ-7-5 у д. 27а по ул. Аэродромная»		0	2020	6 337
129	-	Строительство теплотрассы-перемычки, с устройством новой тепловой камеры, между тепловыми сетями котельных пр. Гагарина, 178-Б и пр. Гагарина, 97		0	2020	1 031
130	ул. Июльских дней,1	Реконструкция квартальной теплотрассы отопления от котельной по ул. Июльских дней, 1 (помещение бывшей котельной в тех/п. д. 70 по ул. Октябрьской революции)"		0	2020	158
131	-	Проектно-изыскательные работы по объектам 2021г.		-	2020	5 101
132	СТЭЦ	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319) на участке от ТК-422-2 к8 у д. 85 (родильный дом №5) по ул. Березовская до ТК-422-2 к9 у д. 96 по ул. Березовская		0	2021	170
133	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-436 у ж.д. №97а по ул. Ковалихинская до ТК-440 у ж.д. №93а по ул. Ковалихинская		0	2021	1 147
134	НТЦ	Магистральная теплотрасса отопления на участке: от т. в 63 м. от ТК-348 у д. №17а по ул. Надежды Сусловой в сторону ТК-349 до ТК-349 у д. №4 по ул. Генерала Ивлиева		0	2021	799
135	кот. пр. Гагарина, 97	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от БМК по пр.Гагарина,97 на участке: от ТК-13 у корпуса инженерного фаультета пр. Гагарина, 97 до ТК-16 у д. №99 к1 по пр. Гагарина		0	2021	352
136	ЦТП-401 пл. Комсомольская, 10/4	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ФГУП НПП "Полет" по ул. Заводская, 19 (ЦТП-401) на участке: от ТК-20к9 у д. 6/2 по пл. Комсомольская до д. 2/2 по пл. Комсомольская		0	2021	317
137	кот. ул. Суетинская, 21	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от БМК ул. Суетинская, 21 на участке от д.5 по ул.Суетинская до д.8 по наб. Федоровского		0	2021	4 254
138	кот. ул. Суетинская, 21			0	2021	
139	кот. ул. Терешковой, 7	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Терешковой, 7 на участке: от д.16а по ул. Сурикова до д.5 по ул. Сурикова		0	2021	6 959
140	кот. пр. Союзный, 43	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по пр. Союзный, 43 на участке: от ТК-23 у д. 2 по пр. Союзный до д. 14 по ул. Ефима Рубинчика.		0	2021	14 967
141	кот. пр. Союзный, 43			0	2021	
142	кот. пр. Союзный, 43	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по пр. Союзный, 43 на участке: от ТК-30 у д. 112 по ул. Свободы до наружной стены д. 81 по ул. Свободы		0	2021	13 365
143	кот. пр. Союзный, 43			0	2021	
144	кот. ул. Баранова, 11а	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ТК-4-3 у ж.д. №13 по ул. Черняховского до д/с №302 по ул. Черняховского, 14а		0	2021	10 554
145	кот. ул. Баранова, 11а			0	2021	
146	кот. ул. Баранова, 11а	Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Баранова, д.11а, на участке: от ТК-7-2 у д. 69 по ул. Мечникова до наружной стены д. 75 по ул. Мечникова.	108	310	2021	10 715
147	кот. ул. Коперника, 1а	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Коперника, 1а» на участке: от ТК-11 у д.7 по ул. Никиты Рыбакова до здания прачечной д/с №101 по ул. Никиты Рыбакова, 13	60 м - 57 мм, 110 м - 89 мм	170	2021	4 257
148	кот. ул. Планетная, 8в	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Планетная, 8а на участке от ТК-6 у ж.д. №5 по ул. Красносормовская до ТК-8 у д. №13-А по ул. Красносормовская.	30 м - 108мм, 434 м - 133 мм	464	2021	13 964
149	кот. ул. Планетная, 8в	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Планетная, 8а" на участке: от ТК-6 у ж.д. №5 по ул. Красносормовская до ТК-6-2-1 у д. №1-А по ул. Планетная и ТК-6-3 у д. №26-А на ул. Ясная"		0	2021	11 939

№ п/п	Наименование источника	Наименование подключаемого объекта	Диаметр подающего трубопровода, мм	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты для реализации мероприятия с НДС, тыс. руб.
150	кот. ул. Пугачева, 1	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Пугачева д. 1 на участке: от ТК-1 у котельной Пугачева 1 до ТК-3 у дома №7/1 на ул. Культуры.	325	328	2021	25 095
151	кот. ул. Пугачева, 1		164 м - 219 мм, 120 м - 273 мм, 44 м - 325 мм	328	2021	
152	кот. ул. Пугачева, 1	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Пугачева д.1 на участке от ТК-7-3 у ж.д. №4а по ул. Культуры до ввода в ж.д. №4 по ул. Культуры и от вывода из ж.д. №4 по ул. Культуры до ж.д. № 2 по ул.Культуры.	128 м - 89 мм, 196 м - 108 мм	324	2021	11 438
153	кот. ул. Пугачева, 1		106 м - 57 мм, 19 м - 76 мм, 162 м - 89 мм, 27 м - 108 мм	324	2021	
154	кот. ул. Станиславского, 3	Теплотрасса отопления от ТК-13-13 уж.д. №11 по ул. Мокроусова до ТК-13-11 у ж.д. №28 по ул. Мокроусова и до ж.д. №11 по ул. Мокроусова	56 м - 89 мм, 74 м - 108 мм, 238 м - 273 мм	368	2021	12 869
155	кот. ул. Станиславского, 3	Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул.Станиславского, 3 на участке: от ТК-4 у д. 7 по ул. Светлоярская до ТК-6 у д. 13а по ул. Светлоярская	159	110	2021	3 721
156	кот. ул. Премудрова, 12а	Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Премудрова, 12а на участке: от ш.о. у д. 33 по ул. Премудрова до ш.п. у д. 29/2 по ул. Самочкина	159	230	2021	8 128
157	НТЦ, ул. Ветеринарная, 5	Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 3 очередь" на участках: - от т. "А" в 15 м на ЮЗ от ЮЗ угла д. 110-Д по ул. Ванеева до т. "Б" в 32 м на СЗ от УТ-329а у д. 1 на ул. Г.Штеменко; - от ТК-328а в 91м на СЗ от СВ угла д. 110-Б на ул. Ванеева до т. "В" в 68м на СЗ от СВ угла д. 110-Б на ул. Ванеева		0	2021	76 274
158	кот. ул. Станиславского, 3	Теплотрасса отопления от ТК-13-1 у ж.д. №10 по ул. Станиславского до школы №26 по ул. Станиславского, 16	108	180	2021	6 105
159	кот. ул. Базарная, 6	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул.Базарная, 6 на участке: от ТК-3-3 у д. 182 по ул. Коминтерна до д. 178 по ул. Коминтерна	108	102	2021	5 981
160	кот. ул. Базарная, 6		51 м - 108 мм, 51 м - 76 мм	102	2021	
161	кот. пр. Гагарина, 70а	Реконструкция квартальной сети отопления и ГВС от кот. Мед. Академия по пр. Гагарина,70-а, на участке от ТК-7 у ж.д. №4 по ул. Крылова до УТ-7-3а у ж.д. №7а по ул. Медицинская (Д/с № 298)		0	2021	15 731
162	кот. ул.Красных зорь,4а	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ул. Красных Зорь, 4а на участке: от УТ-1 у д. 4а (кот.) по ул. Красных Зорь до д. 211а (д/с 203) Московское шоссе.		0	2021	126
163	кот.ул.Гастелло, 1а	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Гастелло, д.1а» на участке: от кот. по ул. Гастелло, 1а до д.1,4 по ул. Дежнева, д.1 по ул. Кошелева, д.6 (д/с№272) по ул. Гастелло, ТК-3 ГВС у д.9 по ул. Дежнева. Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Гастелло, д.1а. на участке: от УТ-16 у д.1а (кот.) по ул. Гастелло до д.1,3,5,7,9 по ул. Дежнева, д.6 (д/с №272) по ул. Гастелло.		0	2021	236
164	кот. Суетинская,21	"Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от БМК ул. Суетинская, 21" на участках: 1. От до ТК-3-1 у д. 18 по ул. Сергиевская до ТК-3-2 у д. 15а по ул. Нижегородская. 2. От ТК-7-1 у д. 1а по ул. Суетинская до д. 5 по пер. Гоголя		0	2021	96

№ п/п	Наименование источника	Наименование подключаемого объекта	Диаметр подающего трубопровода, мм	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты для реализации мероприятия с НДС, тыс. руб.
165	кот. Знаменская,56 ЦТП-202 (ул. Касимовская, 17)	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. Знаменская, 5б (ЦТП-202) на участках: - от д.17 по ул. Касимовская до д.19 по ул. Касимовская; - от д.19 по ул. Касимовская до д.8а (д/с №350) по ул. Электровозная.		0	2021	79
166	СТЭЦ	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь, кад. №52:18:0000000:12580 в части замены существующей запорной арматуры (клиновые задвижки) на новую запорную арматуру (краны шаровые с электроприводом) в ПАВ №1 по ул. Коминтерна, 43		0	2021	27 546
167	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Магистральная теплотрасса отопления кад. №52:18:0000000:1619, №52:18:0000000:12800 в части замены существующей запорной арматуры (затворы) на новую запорную арматуру (краны шаровые с электроприводом) в ПАВ №1 (2 очередь) по ул. Студеная, 68А		0	2021	480
168	СТЭЦ	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь, кад. №52:18:0000000:10146, в части замены существующей запорной арматуры (клиновые задвижки) на новую запорную арматуру (краны шаровые с электроприводом) в ПАВ №5 у ж.д. №3 по ул. Есенина		0	2021	11 095
169	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Магистральная теплотрасса отопления кад. №52:18:0000000:0:1556 в части замены существующей запорной арматуры (клиновые задвижки) на новую запорную арматуру (краны шаровые с электроприводом) и установки электроприводов на существующие краны шаровые (Ду500, 2 шт.) пл. Свободы, 3		0	2021	240
170	ул. Июльских дней,1	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Июльских дней, 1 (помещение бывшей котельной в тех/п. д. 70 по ул. Октябрьской революции)" на участке: от т.вр. в техподполье д.70 по ул.Октябрьской Революции до д. 6а по ул. Менделеева и д. 2а по ул. Правды	89	54	2021	2 402
171	ул. Тихорецкая, 3в	Реконструкцию объекта: "Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Тихорецкая, 3в" на участке: от ТК-7-4 у д. 32 по ул. Аэродромная до ТК-7-5 у д. 28 по ул. Аэродромная.	16 м - 89 мм, 172 м - 133 мм	188	2021	459
172	-	Строительство теплотрассы-перемычки, с устройством новой тепловой камеры, между тепловыми сетями котельных пр. Гагарина, 178-Б и пр. Гагарина, 97	133	10	2021	73
173	кот.ул.Люкина,6а	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул.Люкина, 6а" на участке: от ТК-3-3 у д.2 по ул. Красных Зорь до ТК-430к8-3 у д.6 по ул. Люкина	89	70	2021	2 368
174	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 2 очередь", кад. 52:18:0000000:12800: - замена существующей запорной арматуры Ду700 2 шт. на новую запорную арматуру (шаровые краны с механическим редуктором) Ду800 2 шт. в ТК-210 у д. 117 по ул. Горького, в ТК-206 у д. 63/1 по ул. Студеная		0	2021	12 139
175	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь; квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-245-1)", кад. 52:18:0000000:13184: - замена существующей запорной арматуры Ду400 2 шт. на новую запорную арматуру (шаровые краны с механическим редуктором) Ду400 2 шт с стороны ТК-239 в ТК-240 у д. 1 по пл. Октябрьская		0	2021	1 154
176	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-227), квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 2 очередь (ТК-227-2)", кад. 52:18:0000000:13181:		0	2021	46

№ п/п	Наименование источника	Наименование подключаемого объекта	Диаметр подающего трубопровода, мм	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты для реализации мероприятия с НДС, тыс. руб.
		- замена существующей запорной арматуры Ду500 2 шт. (затворы) на новую запорную арматуру (шаровые краны с механическим редуктором) Ду500 2 шт со стороны ТК-231 в ПАВ-2 у д. 51 по ул. Ковалихинская				
177	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь", кад. 52:18:0000000:13182: - монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-414 у д. 8/27 по ул. Ашхабадская, - монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-420 у д. 39/68 по ул. Невзоровых.		0	2021	5 072
178	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Магистральная теплотрасса отопления от котельной НТЦ, 4 очередь", кад. 52:18:0000000:13172: - монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-420 у д. 39/68 по ул. Невзоровых, - монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-420 у д. 39/68 по ул. Невзоровых в ТК-422а у д. 64к1 по ул. Невзоровых		0	2021	145
179	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Магистральная теплотрасса отопления", кад. 52:18:0000000:8813: - монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду400 2 шт. в ТК-438 у д. 95а по ул. Ковалихинская		0	2021	59
180	СТЭЦ	Магистральная теплотрасса отопления от от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь кад. 52:18:0000000:10146: - Замена существующей запорной арматуры Ду700 2 шт. на новую запорную арматуру (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-3 ЭЖК у д. 20 по ул. К. Маркса - Монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-213 у д. 5 по б-ру Мещерскому		0	2021	98
181	СТЭЦ	Магистральная теплотрасса отопления от от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь кад. 52:18:0000000:10159: - Замена существующей запорной арматуры Ду800 6 шт., Ду700 2 шт., Ду500 2 шт. на новую запорную арматуру (шаровые краны с механическим редуктором) Ду800 6 шт., Ду700 2 шт., Ду500 2 шт. в ПАВ-2 у д. 2 по ул. Пролетарская		0	2021	29 832
182	СТЭЦ	Магистральная теплотрасса отопления от от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь кад. 52:18:0000000:10158: - Замена существующей запорной арматуры Ду800 2 шт. на новую запорную арматуру (шаровые краны с механическим редуктором) Ду800 2 шт. в УТ-412а у д. 1 по ул. 50 лет Победы		0	2021	7 410
183	кот. Казанское шоссе, 12а	Реконструкция объекта: "Сооружение - теплоснабжение домов № 8; № 8 корпуса 1,2,3,4; № 10, № 10 корпуса 1,2,3,4,5, 6 ,№ 14, № 14 корпус 1; № 16, № 16 корпус 1; № 18" на участке от ТК-2а у д. 12 к. 6 по Казанскому шоссе до ЦТП рядом с д. 10 по Казанскому шоссе.		0	2021	487
184	СТЭЦ	Реконструкция объекта: квартальная теплотрасса отопления от УТ-705_к29 у д. 167 до д. 179, 199 по ул. Коминтерна, УТ-705_к43 у д. 57 по ул. Свободы; квартальная теплотрасса отопления от ЦТП-324 по ул. Заводской парк, 18 до УТ-705_к29 у д. 167 по ул. Коминтерна, д. 25 по ул. Заводской парк		0	2021	10 570
185	кот. ул. Чкалова 9г	Реконструкция объекта : «Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Чкалова 9г» на участке:		0	2021	8 756

№ п/п	Наименование источника	Наименование подключаемого объекта	Диаметр подающего трубопровода, мм	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты для реализации мероприятия с НДС, тыс. руб.
		- от ТК-4а у д. 11 по ул. Чкалова до УТ-7 у д. 1а по ул. Витебская				
186	СТЭЦ	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312). Участок от УТ-220 к27 у д.3 по ул. Стрелка до ШО (сущ) в районе гаража-стоянки по ул. Стрелка,3		0	2021	6 423
187	кот.ул.Премудрова, 12а	Сети ГВС от ЦТП-412 по ул.Днепропетровская, 8а до ТК-8а	225,7 м - 159 мм, 225,7 м - 219 мм	451	2021	578
188	кот. ул. Энгельса, 1в	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ул.Энгельса, 1в. Участок от ТК-4-3 в 37м на Ю-З от Ю-З угла здания №1в по ул.Энгельса до ввода в здание №3 по ул.Энгельса	25 м - 57 мм, 324,4 м - 89 мм, 58 м - 325 мм, 58 м - 377 мм, 158,2 м - 50/90, 158,2 м - 75/110, 57 м - 90/140	839	2021	584
189	кот. ул. Ак.Баха, 4	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. А.Баха, 4 (ТК-14)Участок от д. 3 по ул. Адмирала Макарова до д.1 по ул. Адмирала Макарова	159	79	2021	316
190			39, 6 м - 160/125, 39,6м - 110/160	40	2021	
191	кот. ул. Станиславского, 3	Теплотрасса отопления от ТК-3 у ж.д.№5 по ул.Светлоярская до ТК-5 ж.д.№7 по ул.Светлоярская	159	254	2021	463
192	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Магистральная теплотрасса отопления" на участке: от угла поворота у д. 1 по ул. Ветеринарная в 40м от ТК-607 до ШП в сторону УТ-609 у д. №18 по пр. Гагарина	426	420	2021	558
193	пер. Плотничный, 11а	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по пер.Плотничный, 11а (ЦТП-601). Участок теплотрассы отопления от ТК-5 у ж.д. ул. Ильинская, 35 до ЦТП-602 по ул. Ильинская, 13/2а и до ж.д. №31 по ул. Ильинская, ж.д. № 11 по пер. Крутой, ж.д. №3 по наб. Федоровского и сетей ГВС от ТК-5 у ж.д. № 35 по ул. Ильинская до д.с. №38 по пер. Крутой, 11 (участок теплотрассы отопления от вывода из ж.д. № 35 по ул. Ильинская до ЦТП-602 по ул. Ильинская, 13/2а и до ж.д. №31 по ул. Ильинская, ж.д. № 11 по пер. Крутой, ж.д. №3 по наб. Федоровского и сетей ГВС от вывода из ж.д. № 35 по ул. Ильинская до д.с. №38 по пер. Крутой, 11)	150 м - 57 мм, 46 м -108 мм, 824 м - 219 мм	1020	2021	752
194	-	Проектно-изыскательные работы по объектам 2022г.		-	2021	3 170
195	СТЭЦ	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319) на участке от ТК-422-2 к8 у д. 85 (родильный дом №5) по ул. Березовская до ТК-422-2 к9 у д. 96 по ул. Березовская	219	114	2022	5 356
196	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-436 у ж.д. №97а по ул. Ковалихинская до ТК-440 у ж.д. №93а по ул. Ковалихинская	426	502	2022	36 532
197	НТЦ	Магистральная теплотрасса отопления на участке: от т. в 63 м. от ТК-348 у д. №17а по ул. Надежды Сусловой в сторону ТК-349 до ТК-349 у д. №4 по ул. Генерала Ивлиева	325	298	2022	17 362
198	кот. пр. Гагарина, 97	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от БМК по пр.Гагарина,97 на участке: от ТК-13 у корпуса инженерного фаультета пр. Гагарина, 97 до ТК-16 у д. №99 к1 по пр. Гагарина	133	318	2022	11 194
199	ЦТП-401 пл. Комсомольская, 10/4	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ФГУП НПП "Полет" по ул. Заводская, 19 (ЦТП-401) на участке: от ТК-20к9 у д. 6/2 по пл. Комсомоль-	109 м - 90/140,109 м -	218	2022	14 272

№ п/п	Наименование источника	Наименование подключаемого объекта	Диаметр подающего трубопровода, мм	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты для реализации мероприятия с НДС, тыс. руб.
		ская до д. 2/2 по пл. Комсомольская	125/180			
200	ЦТП-401 пл. Комсомольская, 10/4		133	218	2022	
201	НТЦ, ул. Ветеринарная, 5	Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 3 очередь" на участках: - от т. "А" в 15 м на ЮЗ от ЮЗ угла д. 110-Д по ул. Ванеева до т. "Б" в 32 м на СЗ от УТ-329а у д. 1 на ул. Г.Штеменко; - от ТК-328а в 91м на СЗ от СВ угла д. 110-Б на ул. Ванеева до т. "В" в 68м на СЗ от СВ угла д. 110-Б на ул. Ванеева	530	1186	2022	13 651
202	кот. ул.Казанское шоссе, 12А	Теплотрасса отопления от ТК-3а у ж.д. №10 по Казанскому шоссе до наружной стены ж.д.№10 по Казанскому шоссе (участок теплотрассы 52-52-01/789/2007-264)	76	22	2022	759
203	кот. ул.Красных зорь,4а	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ул. Красных Зорь, 4а на участке: от УТ-1 у д. 4а (кот.) по ул. Красных Зорь до д. 211а (д/с 203) Московское шоссе.	63/100	268	2022	7 570
204			134 м - 50/90, 134 м - 40/75	268	2022	
205	кот.ул.Гастелло, 1а	Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Гастелло, д.1а на участке: от кот. по ул. Гастелло, 1а до д.1,4 по ул. Дежнева, д.1 по ул. Кошелева, д.6 (д/с№272) по ул. Гастелло, ТК-3 ГВС у д.9 по ул. Дежнева. Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Гастелло, д.1а на участке: от УТ-16 у д.1а (кот.) по ул. Гастелло до д.1,3,5,7,9 по ул. Дежнева, д.6 (д/с №272) по ул. Гастелло.	34 м - 50/90, 198 м - 63/100, 126 м - 90/140, 60 м - 110/160, 262 - 140/200	680	2022	27 009
206			376 м - 40/75, 361 м - 50/90, 173 м - 63/100, 22 м - 90/140	952	2022	
207	кот. Суетинская,21	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от БМК ул. Суетинская, 21 на участках: 1. От до ТК-3-1 у д. 18 по ул. Сергиевская до ТК-3-2 у д. 15а по ул. Нижегородская. 2. От ТК-7-1 у д. 1а по ул. Суетинская до д. 5 по пер. Гоголя	477 м - 40/75, 47 м - 63/100, 186 м - 75/110, 92 м - 110/16, 184 м - 160/21	556	2022	12 962
208	кот. Знаменская,56 ЦТП-202 (ул. Касимовская, 17)	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. Знаменская, 5б (ЦТП-202) на участках: - от д.17 по ул. Касимовская до д.19 по ул. Касимовская; - от д.19 по ул. Касимовская до д.8а (д/с №350) по ул. Электровозная.	136 м - 50/90, 136 м - 40/75, 54 м - 110/16, 54 м - 75/110,108 м - 140/20	488	2022	9 357
209	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Магистральная теплотрасса отопления кад. №52:18:0000000:1619, №52:18:0000000:12800 в части замены существующей запорной арматуры (затворы) на новую запорную арматуру (краны шаровые с электроприводом) в ПАВ №1 (2 очередь) по ул. Студеная, 68А		-	2022	15 585
210	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Магистральная теплотрасса отопления кад. №52:18:0000000:0:1556 в части замены существующей запорной арматуры (клиновые задвижки) на новую запорную арматуру (краны шаровые с электроприводом) и установки электроприводов на существующие краны шаровые (Ду500, 2 шт.) пл. Свободы, 3		-	2022	6 281
211	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-227), квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 2 очередь (ТК-227-2)", кад.		-	2022	2 126

№ п/п	Наименование источника	Наименование подключаемого объекта	Диаметр подающего трубопровода, мм	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты для реализации мероприятия с НДС, тыс. руб.
		52:18:0000000:13181: - замена существующей запорной арматуры Ду500 2 шт. (затворы) на новую запорную арматуру (шаровые краны с механическим редуктором) Ду500 2 шт со стороны ТК-231 в ПАВ-2 у д. 51 по ул. Ковалихинская				
212	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Магистральная теплотрасса отопления от котельной НТЦ, 4 очередь", кад. 52:18:0000000:13172: - монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-420 у д. 39/68 по ул. Невзоровых, - монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-420 у д. 39/68 по ул. Невзоровых в ТК-422а у д. 64к1 по ул. Невзоровых		-	2022	10 144
213	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь", кад. 52:18:0000000:13182: - монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-414 у д. 8/27 по ул. Ашхабадская, - монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-420 у д. 39/68 по ул. Невзоровых.		-	2022	5 072
214	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Магистральная теплотрасса отопления", кад. 52:18:0000000:8813: - монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду400 2 шт. в ТК-438 у д. 95а по ул. Ковалихинская		-	2022	1 488
215	НТЦ	Магистральная теплотрасса отопления, кад. 52:18:0000000:0:485: - монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду500 2 шт со стороны ТК-124. в ТК-125 у д. 4 по ул. Норвежская		-	2022	531
216	НТЦ (ул. Ветеринарная, 5)	Магистральная теплотрасса отопления, кад. 52:18:0000000:0:1556: - монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду500 2 шт.в ТК-226 у д. 3 по пл. Свободы		-	2022	419
217	НТЦ	Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 3 очередь", кад. 52:18:0000000:13245: - замена существующей запорной арматуры Ду700 2 шт. на новую запорную арматуру (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в сторону ТК-319 в ТК-318 у д. 4 по ул. Норвежская		-	2022	659
218	СТЭЦ	Магистральная теплотрасса отопления от от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь кад. 52:18:0000000:10146: - Замена существующей запорной арматуры Ду700 2 шт. на новую запорную арматуру (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-3 ЭЖК у д. 20 по ул. К. Маркса - Монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-213 у д. 5 по б-ру Мещерскому		-	2022	8 910
219	СТЭЦ	Магистральная теплотрасса отопления от от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь кад. 52:18:0000000:13146: - Монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду800 2 шт. между УТ-202в и ТК-203 у д. 26 по ул. Народная		-	2022	6 269
220	кот. Казанское шоссе, 12а	Реконструкция объекта: "Сооружение - теплоснабжение домов № 8; № 8 корпуса 1,2,3,4; № 10, № 10 корпуса 1,2,3,4,5, 6 ,№ 14, № 14 корпус 1; № 16, № 16 корпус 1; № 18" на участке от ТК-2а у д. 12 к. 6 по Казанскому шоссе до ЦТП рядом с д. 10 по Казанскому шоссе.	273	530	2022	24 289

№ п/п	Наименование источника	Наименование подключаемого объекта	Диаметр подающего трубопровода, мм	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты для реализации мероприятия с НДС, тыс. руб.
221	кот. ул. Планетная, 8в	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Планетная, 8а" на участках: - от ТК-3-1 у ж.д. №9 по ул. Планетная до ТК-3-1-1-1 у ж.д. №9-А по ул. Планетная и до ТК-3-1-2 у ж.д. №8-А по ул. Красносормовская, - от ТК-3-1 у ж.д. №9 по ул. Планетная до ТК-3-3 у ж.д. №14-А по ул. Красносормовская. - от ТК-3-2 у ж.д. №13 по ул. Планетная до стены ж.д. №13 на ул. Планетная.	84 м - 57 мм, 186 м - 76 мм, 442 м - 89 мм, 240 м - 108 мм	952	2022	22 358
222	кот. ул. Пугачева, 1	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Пугачева д. 1 на участке: от ТК-10-2 у д. №8 на ул. П. Мочалова (Неврологический корпус больницы №12) до д. №8 на ул. П. Мочалова	108	282	2022	13 044
223	кот. ул. Пугачева, 1		141 м - 89 мм, 141 м - 57 мм	282	2022	
224	кот. ул. Ив.Романова, 3а	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул.И.Романова, 3а на участке: от ТК-4-1 у д. 10/16 по ул. Луначарского до ТК-4-4 у д. 25 по ул. Коммунистическая	144 м - 108 мм, 100м - 133 мм	244	2022	9 506
225	кот. ул. Июльских Дней, 1	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Июльских дней, 1(ТК-1-2) на участках: 1. от ТК-1-9 у д. 5 по ул. Тургайская до д. 5 по ул. Тургайская (шк. №101) 2. от ТК-1-8 у д. 5 по ул. Тургайская до д. 6 по ул. Тургайская	32 м - 76 мм, 196 м - 159 мм	228	2022	7 786
226	кот. ул. Военных комиссаров, 9	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Военных Комиссаров, 9 на участке: от ТК-6 у д.8а по ул. Лебедева до ТК-7 у д.3 по ул. Военных Комиссаров	325	82	2022	6 781
227	кот. ул. Военных комиссаров, 9		41 м - 325 мм, 41 м - 219 мм	82	2022	
228	кот. ул. Суетинская, 21	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от БМК ул. Суетинская, 21 на участке от д.5 по ул.Суетинская до д.8 по наб. Федоровского	133	98	2022	1 064
229	кот. ул. Суетинская, 21		23 м - 76 мм, 26 м - 89 мм	49	2022	
230	кот. ул. Терешковой, 7	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Терешковой, 7 на участке: от д.16а по ул. Сурикова до д.5 по ул. Сурикова	40 м - 76 мм, 150 м - 89 мм	190	2022	1 740
231			76	186	2022	
232	кот. пр. Союзный, 43	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по пр. Союзный, 43 на участке: от ТК-23 у д. 2 по пр. Союзный до д. 14 по ул. Ефима Рубинчика.	68 м - 219 мм, 176 м - 325 мм	244	2022	3 742
233	кот. пр. Союзный, 43		68 м - 219 мм, 176 м - 325 мм	244	2022	
234	кот. пр. Союзный, 43	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по пр. Союзный, 43 на участке: от ТК-30 у д. 112 по ул. Свободы до наружной стены д. 81 по ул. Свободы	110 м - 108 мм, 212 м - 159 мм	322	2022	3 341
235	кот. пр. Союзный, 43		55 м - 57 мм, 161 м - 89 мм, 106 м - 133 мм	322	2022	
236	кот. ул. Баранова, 11а	Теплотрасса отопления и сети ГВС от ТК-4-3 у ж.д. №13 по ул. Черняховского до д/с №302 по ул. Черняховского, 14а	152 м - 89 мм, 166 м - 159 мм	318	2022	2 639
237	кот. ул. Баранова, 11а		57	318	2022	
238	кот. ул. Терешковой, 7	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Терешковой, 7 на участке: от ТК-3 у д. 6 по ул. Терешковой до ТК-5 у д. 5а по ул. Терешковой	159	132	2022	5 361
239	СТЭЦ	Реконструкция объекта: квартальная теплотрасса отопления от УТ-705_к29 у д. 167 до д. 179, 199 по ул. Коминтерна, УТ-705_к43 у д. 57 по ул. Свободы; квартальная теплотрасса отопления от ЦТП-324 по ул. Заводской парк, 18 до УТ-705_к29 у д. 167 по ул. Коминтерна, д. 25 по ул. Заводской парк	219	442	2022	8 400
240	кот. ул. Чкалова 9г	Реконструкция объекта : «Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Чкалова 9г» на участке: - от ТК-4а у д. 11 по ул. Чкалова до УТ-7 у д. 1а по ул. Витебская	325	294	2022	5 555

№ п/п	Наименование источника	Наименование подключаемого объекта	Диаметр подающего трубопровода, мм	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Капитальные затраты для реализации мероприятия с НДС, тыс. руб.
241	СТЭЦ	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312). Участок от УТ-220 к27 у д.3 по ул. Стрелка до ШО (сущ) в районе гаража-стоянки по ул. Стрелка,3	159	252	2022	3 299
242	кот. пр. Гагарина, 70а	Реконструкция квартальной сети отопления и ГВС от кот. Мед. Академия по пр. Гагарина,70-а, на участке от ТК-7 у ж.д. №4 по ул. Крылова до УТ-7-3а у ж.д. №7а по ул. Медицинская (Д/с № 298)	189 м - 89 мм, 187 м - 108 мм, 354 м - 159мм	730	2022	3 933
243	кот. ул. Планетная, 8в	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Планетная, 8а" на участке: от ТК-6 у ж.д. №5 по ул. Красносормовская до ТК-6-2-1 у д. №1-А по ул. Планетная и ТК-6-3 у д. №26-А на ул. Ясная"	148 м - 76 мм, 88 м - 108 мм, 414 м - 133 мм	650	2022	7 440
244	Сокол-1	Теплотрасса отопления от ТК-14-2 у ж.д. № 23 по ул. Орджоникидзе до УТ-14-3 у ж.д. №25 по ул. Орджоникидзе.	219	204	2022	8 270
245	ул. Гаугеля, 6б	Теплотрасса отопления от ТК-21 у д/с №402 по пр. Кораблестроителей, 43 до ТК-22 у ж.д. №37 по пр. Кораблестроителей	273	280	2022	13 137
ИТОГО						**1 233 084**

Таблица 7.11 – Объемы реконструкции тепловых сетей ООО «Теплосети», подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	1С86	1С86	5,97	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	91
1-я Соцгородская	1СГ-ГВС	1С5	1262,04	2020	400	Подземная канальная	ППМ	62 121
1-я Соцгородская	1СГ-ГВС	1СГ-ГВС	5,61	2020	500	Подземная канальная	ППМ	352
1-я Соцгородская	УТ21-15	УТ21-14	58,93	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 190
1-я Соцгородская	УТ21-15	ж/д	9,57	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	304
1-я Соцгородская	УТ21-15'	ж/д	7,45	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Соцгородская	УТ21-15'	УТ21-15	75,02	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 784
1-я Соцгородская	УТ21-16	УТ21-15'	54,69	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 041
1-я Соцгородская	УТ21-17	УТ21-16	69,57	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 598
1-я Соцгородская	УТ21-17	ж/д	7,11	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Соцгородская	УТ21-18	УТ21-17	48,88	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 553
1-я Соцгородская	УТ21-18	школа №130	54,13	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 643
1-я Соцгородская	УТ21-2	УТ21-3	6,16	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	223
1-я Соцгородская	УТ21-3	ж/д	6,48	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	183
1-я Соцгородская	УТ21-3	УТ21-5	41,96	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 559
1-я Соцгородская	УТ21-3	УТ21-3-1	12,67	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	396
1-я Соцгородская	УТ21-3-1	ж/д	15,94	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	487
1-я Соцгородская	УТ21-3-1	ж/д	6,69	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Соцгородская	УТ21-5	УТ21-6	22,37	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	817
1-я Соцгородская	УТ21-6	УТ21-6-1	48,46	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 782
1-я Соцгородская	УТ21-6-1	ж/д	8,37	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	243
1-я Соцгородская	УТ21-6-1	УТ21-7	44,75	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 670
1-я Соцгородская	УТ25-128	УТ25-139	77,62	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 492
1-я Соцгородская	УТ25-130	УТ25-129	84,84	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 805
1-я Соцгородская	УТ25-131	УТ25-130	18,66	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	851
1-я Соцгородская	УТ25-139	УТ25-146	52,59	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 967
1-я Соцгородская	УТ25-139	УТ25-140	64,03	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 376
1-я Соцгородская	УТ25-141	УТ25-142	20,95	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	779
1-я Соцгородская	УТ25-142	УТ25-143	32,14	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 081
1-я Соцгородская	УТ25-143	УТ25-144	11,83	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	405
1-я Соцгородская	УТ25-144	УТ25-145	38,11	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 284
1-я Соцгородская	УТ25-146	ж/д	55,04	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 673
1-я Соцгородская	УТ25-146	УТ25-149	74,05	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 500
1-я Соцгородская	УТ25-149	УТ25-151	85,92	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 906
1-я Соцгородская	УТ25-65	УТ25-68	43,46	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 596
1-я Соцгородская	УТ25-71	УТ25-72	64,3	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 376
1-я Соцгородская	УТ25-72	УТ25-75	15,67	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	487
1-я Соцгородская	УТ25-75	ж/д	62,06	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 256
1-я Соцгородская	УТ25-75	УТ25-75*	8,66	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Соцгородская	УТ26-23	УТ26-24	37,33	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 080
1-я Соцгородская	УТкв52-12	ж/д	12,68	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	263

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	УТкв52-17	УТкв52-18	39,8	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 167
1-я Соцгородская	УТкв52-18	УТкв52-19	10,05	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	292
1-я Соцгородская	УТкв52-19	УТкв52-20	6,85	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	142
1-я Соцгородская	УТкв52-19	ж/д	30,52	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	628
1-я Соцгородская	УТкв52-20	ж/д	19,72	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	405
1-я Юго-Западная	УТ14-1	ж/д	50,18	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 521
1-я Юго-Западная	УТ14-10	УТ14-9	52,07	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 582
1-я Юго-Западная	УТ14-11	ж/д	6,13	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	122
1-я Юго-Западная	УТ14-11	УТ14-10	26,09	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	791
1-я Юго-Западная	УТ14-12	УТ14-12-1	46,29	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 707
1-я Юго-Западная	УТ14-12-1	УТ14-11	33,93	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 262
1-я Юго-Западная	УТ14-13	УТ14-12	54,4	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 004
1-я Юго-Западная	УТ14-14	УТ14-13	36,16	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 336
1-я Юго-Западная	УТ14-15	ДКШ филиал №1	53,48	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 546
1-я Юго-Западная	УТ14-15	УТ14-15-1	38,86	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 448
1-я Юго-Западная	УТ14-15-1	УТ14-14	63,76	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 376
1-я Юго-Западная	УТ14-15-1	ж/д	6,85	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
1-я Юго-Западная	УТ14-16	Восток-Ш (пивной ки-оск)+ВНС 2 (бывш. дисп. ЦВК)	22,69	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	466
1-я Юго-Западная	УТ14-18	Здание	36,12	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	729
1-я Юго-Западная	УТ14-18	УТ14-34'	134,01	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 999
1-я Юго-Западная	УТ14-19	УТ14-20	37,18	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
1-я Юго-Западная	УТ14-2	ж/д	5,52	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
1-я Юго-Западная	УТ14-2	ОАО "АИР" Дом обуви	14,4	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	408
1-я Юго-Западная	УТ14-20	УТ14-21	53,49	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 612
1-я Юго-Западная	УТ14-21	ж/д	7,16	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
1-я Юго-Западная	УТ14-21	УТ14-21'	51,45	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 552
1-я Юго-Западная	УТ14-23	произв. пом	7,3	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
1-я Юго-Западная	УТ14-24	УТ14-25	14,1	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	520
1-я Юго-Западная	УТ14-25	ж/д	8,5	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	263
1-я Юго-Западная	УТ14-25	УТ14-26	26,08	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	965
1-я Юго-Западная	УТ14-26	УТ14-26-1	39,49	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 187
1-я Юго-Западная	УТ14-26-1	ж/д	4,97	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
1-я Юго-Западная	УТ14-26-1	УТ14-27	72,37	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 191
1-я Юго-Западная	УТ14-27	УТ14-28	30,97	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
1-я Юго-Западная	УТ14-28	д/к 80	26,72	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	640
1-я Юго-Западная	УТ14-28	УТ14-29	45,96	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 400
1-я Юго-Западная	УТ14-28	ж/д	13,43	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	308
1-я Юго-Западная	УТ14-29	ж/д	7,14	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
1-я Юго-Западная	УТ14-29	ж/д	39,57	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 167
1-я Юго-Западная	УТ14-34	УТ14-35	63,33	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 917
1-я Юго-Западная	УТ14-34	ж/д	4,67	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
1-я Юго-Западная	УТ14-34'	УТ14-34	49,86	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 856
1-я Юго-Западная	УТ14-34'	УТ14-23	22,35	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	817
1-я Юго-Западная	УТ14-35	УТ14-36	14,18	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	426

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Юго-Западная	УТ14-36	УТ14-37	9,76	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	304
1-я Юго-Западная	УТ14-37	ж/д	5,67	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
1-я Юго-Западная	УТ14-37	УТ14-38	53,51	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 643
1-я Юго-Западная	УТ14-38	д/к 118	24,17	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	700
1-я Юго-Западная	УТ14-38	УТ14-39	38,4	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 156
1-я Юго-Западная	УТ14-38	ОфисС конференц-залом	10	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	203
1-я Юго-Западная	УТ14-39	УТ14-40	46,81	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 430
1-я Юго-Западная	УТ14-40	ж/д	6,17	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
1-я Юго-Западная	УТ14-40	УТ14-41	61,71	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 809
1-я Юго-Западная	УТ14-7	ж/д	3,78	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
1-я Юго-Западная	УТ14-7	ОАО "АИР" Дом обуви	11,22	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	321
1-я Юго-Западная	УТ14-9	УТ14-6	27,54	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	852
1-я Юго-Западная	УТ15-11	ж/д	63,15	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 917
1-я Юго-Западная	УТ15-6	УТ15-7	36,7	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
1-я Юго-Западная	УТ15-7	УТ15-8	15,48	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	456
1-я Юго-Западная	УТ15-8	УТ15-9	11,41	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	335
1-я Юго-Западная	УТ15-9	УТ15-11	7,14	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Юго-Западная	УТ15-9	ж/д	17,35	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
1-я Юго-Западная	УТ15-9	ж/д	12,99	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	379
1-я Юго-Западная	УТ16-27	УТ16-31	52,37	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 328
1-я Юго-Западная	УТ16-31	ж/д	17	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
1-я Юго-Западная	УТ16-31	УТ16-36	48,67	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 194
1-я Юго-Западная	УТ17-18'	ж/д	38,62	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 138
1-я Юго-Западная	УТ17'-26	УТ17'-25	23,02	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 199
1-я Юго-Западная	УТ17-30	УТ17-30-2	40,77	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 835
1-я Юго-Западная	УТ17-30-2	УТ17-39	28,78	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 298
1-я Юго-Западная	УТ17-62	УТ17-63	13,26	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	379
1-я Юго-Западная	УТ17-63	ж/д	11,69	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	350
1-я Юго-Западная	УТ17-63	ж/д	4,12	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
1-я Юго-Западная	УТ20-12	УТ20-14	45	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 369
1-я Юго-Западная	УТ20-14	ж/д	97,74	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 859
1-я Юго-Западная	УТ20-2	УТ20-5	33,32	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 920
1-я Юго-Западная	УТ20-21	УТ20-21 -1	21,56	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	446
1-я Юго-Западная	УТ20-21	УТ20-21 -1	44,74	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 369
1-я Юго-Западная	УТ20-21 -1	ж/д	26,62	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	547
1-я Юго-Западная	УТ20-21 -1	УТ20-21 -2	35,47	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 065
1-я Юго-Западная	УТ20-21 -1	ж/д	7,83	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	162
1-я Юго-Западная	УТ20-21 -1	ж/д	7,09	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	142
1-я Юго-Западная	УТ20-21 -2	ж/д	72,72	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 479
1-я Юго-Западная	УТ20-21 -2	Магазин	22,38	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	446
1-я Юго-Западная	УТ20-8	УТ20-10	12,16	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	537
1-я Юго-Западная	УТ23-35	УТ23-36	46,98	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 430
1-я Юго-Западная	УТ23-36	ж/д	9,26	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	263
1-я Юго-Западная	УТ23-36	УТ23-37	29,42	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	846
1-я Юго-Западная	УТ23-36	ж/д	13,26	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	379

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Юго-Западная	УТ23-37	ж/д	31,62	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	934
2-я Соцгородская	2С54	2С54	3,77	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	104
2-я Соцгородская	2С54	2С55	40,15	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 042
2-я Соцгородская	2С54/УТ12сг2-1	2С54/УТ12сг2-1	6,85	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	407
2-я Соцгородская	2С54/УТ12сг2-1	2С55	45,32	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 618
2-я Соцгородская	2С55	2С56	202,94	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	9 087
2-я Соцгородская	2С55	типография	27,74	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	852
2-я Соцгородская	2С55	2С56	210,48	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 700
2-я Соцгородская	2С56	УТ8сг2-1	17,7	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	806
2-я Соцгородская	2С56	УТ8сг2-1	17,12	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	381
2-я Соцгородская	2СГ	2СГ	5,75	2020	600	Подземная канальная	ППМ	792
2-я Соцгородская	2СГ	ТНС 2СГ	16,51	2020	600	Подземная канальная	ППМ	2 243
2-я Соцгородская	ТНС 2СГ	2С1А	1516,64	2020	600	Подземная канальная	ППМ	200 155
2-я Соцгородская	ТНС №25	УТ12сг2-18	4,2	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	179
2-я Соцгородская	ТНС №25	УТ12сг2-18	23,35	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 030
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-11	УТ 7сг2-12	16,64	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	631
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-11	УТ 7сг2-12	15,23	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	557
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-12	ж/д	21,1	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	639
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-12	ж/д	16,58	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	631
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-12	ж/д	10,17	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	304
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-12	ж/д	7,36	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9	УТ 7сг2-9-1	6,3	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	223
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9	УТ 7сг2-9-5	25,76	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	965
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9	УТ 7сг2-9-1	11,21	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	408
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9	УТ 7сг2-9-5	21,85	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	817
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-1	УТ 7сг2-9-2	10,03	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	371
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-1	УТ 7сг2-9-2	9,59	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	371
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-1	Здание	5,26	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-1	Здание	9,13	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	263
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-2	Здание	5,56	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-2	УТ 7сг2-9-3	13,7	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	520
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-2	Здание	4,35	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-2	УТ 7сг2-9-3	14,17	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	520
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-3	УТ 7сг2-9-4	10,84	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	408
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-3	УТ 7сг2-9-4	13,02	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	483
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-3	Здание	5,34	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-3	Здание	8,62	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	263
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-4	УТ 7сг2-11	35,04	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 299
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-4	УТ 7сг2-11	32,65	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 225
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-4	Здание	5,78	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-4	Здание	7,19	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-5	УТ 7сг2-9-6	26,28	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	965
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-5	УТ 7сг2-9-6	24,88	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	928
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-5	Здание	7,24	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-5	Здание	4,12	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-6	Здание	7,81	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-6	УТ 7сг2-9-7	37,09	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 373
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-6	Здание	2,73	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	88
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-6	УТ 7сг2-9-7	35,4	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 299
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-7	Здание	8,67	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	263
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-9-7	Здание	5,97	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
2-я Соцгородская	УТ12сг2-13	УТ12сг2-16	72,19	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 223
2-я Соцгородская	УТ12сг2-13	УТ12сг2-16	70,63	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 589
2-я Соцгородская	УТ12сг2-16	ТНС №25	7,18	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	313
2-я Соцгородская	УТ12сг2-16	ТНС №25	11,52	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	269
2-я Соцгородская	УТ12сг2-18	УТ12сг2-17	28,73	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 076
2-я Соцгородская	УТ12сг2-18	УТ12сг2-17	32,44	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 188
2-я Соцгородская	УТ12сг2-2	УТ12сг2-13	39,27	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 746
2-я Соцгородская	УТ12сг2-2	УТ12сг2-13	38,26	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	851
2-я Соцгородская	УТ13сг2-40	школа №59	112,92	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 297
2-я Соцгородская	УТ24-19	УТ24-19'	23,29	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 030
2-я Соцгородская	УТ24-19	УТ24-19'	20,84	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	940
2-я Соцгородская	УТ24-19'	УТ24-20	30,17	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 114
2-я Соцгородская	УТ24-19'	УТ24-20	27,04	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 209
2-я Соцгородская	УТ24-2	УТ24-59	9,4	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	403
2-я Соцгородская	УТ24-2	УТ24-59	3,41	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	67
2-я Соцгородская	УТ24-20	УТ24-28	19,45	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	705
2-я Соцгородская	УТ24-20	УТ24-28	15,32	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	557
2-я Соцгородская	УТ24-20	ж/д	9,46	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	263
2-я Соцгородская	УТ24-20	ж/д	7,65	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	243
2-я Соцгородская	УТ24-28	УТ24-31	12,47	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	445
2-я Соцгородская	УТ24-28	УТ24-31	13,47	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	483
2-я Соцгородская	УТ24-31	ж/д	23,14	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	671
2-я Соцгородская	УТ24-31	УТ24-32	6,12	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	223
2-я Соцгородская	УТ24-31	ж/д	18,82	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	578
2-я Соцгородская	УТ24-31	УТ24-32	7,6	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	297
2-я Соцгородская	УТ24-31	ж/д	11,08	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	321
2-я Соцгородская	УТ24-31	ж/д	5,93	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	183
2-я Соцгородская	УТ24-32	УТ24-33	13,8	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	520
2-я Соцгородская	УТ24-32	УТ24-33	17,04	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	631
2-я Соцгородская	УТ24-33	УТ24-34	13,53	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	520
2-я Соцгородская	УТ24-33	УТ24-34	10,13	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	371
2-я Соцгородская	УТ24-34	УТ24-36	25,02	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	928
2-я Соцгородская	УТ24-34	УТ24-36	21,18	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	779
2-я Соцгородская	УТ24-36	ж/д	8,17	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
2-я Соцгородская	УТ24-36	УТ24-37	13,47	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	483
2-я Соцгородская	УТ24-36	ж/д	7,14	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
2-я Соцгородская	УТ24-36	УТ24-37	21,03	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	779
2-я Соцгородская	УТ24-36	ж/д	13,35	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	379
2-я Соцгородская	УТ24-36	ж/д	20,67	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	613

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ24-37	УТ24-38	43,79	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 633
2-я Соцгородская	УТ24-37	УТ24-38	46,28	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 707
2-я Соцгородская	УТ24-38	УТ24-39	31,97	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 188
2-я Соцгородская	УТ24-38	УТ24-39	31,97	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 188
2-я Соцгородская	УТ24-39	ж/д	5,17	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
2-я Соцгородская	УТ24-39	ж/д	11,53	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	365
2-я Соцгородская	УТ24-39	ж/д	14,46	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	426
2-я Соцгородская	УТ24-39	ж/д	10,17	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	292
2-я Соцгородская	УТ24-39	ж/д	15,17	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	456
2-я Соцгородская	УТ24-39	ж/д	9,53	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	292
2-я Соцгородская	УТ24-44	УТ24-44'	42	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 559
2-я Соцгородская	УТ24-44	УТ24-44'	40,23	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 351
2-я Соцгородская	УТ24-44'	ж/д	6,23	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
2-я Соцгородская	УТ24-44'	УТ24-45	19,66	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	608
2-я Соцгородская	УТ24-44'	ж/д	3,53	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
2-я Соцгородская	УТ24-44'	УТ24-45	16,51	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	574
2-я Соцгородская	УТ24-45	УТ24-46	13,67	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	426
2-я Соцгородская	УТ24-45	УТ24-46	15,69	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	541
2-я Соцгородская	УТ24-46	УТ24-46-1	37,49	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
2-я Соцгородская	УТ24-46	УТ24-46-1	37,89	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 284
2-я Соцгородская	УТ24-46-1	УТ24-46-2	31,43	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
2-я Соцгородская	УТ24-46-1	УТ24-46-2	30,9	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
2-я Соцгородская	УТ24-46-1	ж/д	9,36	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	263
2-я Соцгородская	УТ24-46-1	ж/д	5,9	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
2-я Соцгородская	УТ24-46-2	УТ24-46-3	35,87	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 095
2-я Соцгородская	УТ24-46-2	УТ24-46-3	35,88	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 095
2-я Соцгородская	УТ24-46-2	ж/д	9,21	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	263
2-я Соцгородская	УТ24-46-2	ж/д	5,23	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
2-я Соцгородская	УТ24-46-3	ж/д	36,1	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 050
2-я Соцгородская	УТ24-46-3	ж/д	29,21	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	882
2-я Соцгородская	УТ24-46-3	ж/д	8,51	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	263
2-я Соцгородская	УТ24-46-3	ж/д	4,57	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
2-я Соцгородская	УТ24-49	УТ24-52	143,57	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 202
2-я Соцгородская	УТ24-49	УТ24-52	135,63	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 968
2-я Соцгородская	УТ24-5	УТ24-19	45,4	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 014
2-я Соцгородская	УТ24-5	УТ24-19	44,14	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 970
2-я Соцгородская	УТ24-52	д/к 93	18,13	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	525
2-я Соцгородская	УТ24-52	д/к 75	31,04	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	905
2-я Соцгородская	УТ24-52	д/к 75	29,24	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	846
2-я Соцгородская	УТ24-52	д/к 93	9,26	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	263
2-я Соцгородская	УТ24-59	УТ24-60	66,8	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 999
2-я Соцгородская	УТ24-59	УТ24-59	6,92	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	157
2-я Соцгородская	УТ24-60	УТ24-61	36,36	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 612
2-я Соцгородская	УТ24-60	общежитие	21,34	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	639
2-я Соцгородская	УТ24-61	УТ24-63	41,51	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 880

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ24-62	ж/д	9,48	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	263
2-я Соцгородская	УТ24-63	УТ24-64	15,81	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	716
2-я Соцгородская	УТ24-64	УТ24-65	57,45	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 552
2-я Соцгородская	УТ24-74	УТ24-62	7,12	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
2-я Соцгородская	УТ24-78	поликлиника	51,99	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 582
2-я Соцгородская	УТ24-78	УТ24-80	8,6	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	263
2-я Юго-Западная	2Ю17	2Ю18	137,37	2020	700	Подземная канальная	ППМ	20 829
2-я Юго-Западная	2ю17	2Ю18	106,98	2020	500	Подземная канальная	ППМ	6 275
2-я Юго-Западная	2Ю30	2Ю31'	18,88	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	425
2-я Юго-Западная	2Ю30	2Ю30	2,65	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	46
2-я Юго-Западная	2Ю30	Отель	99,96	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 521
2-я Юго-Западная	2Ю31	2Ю32	458,17	2020	700	Подземная канальная	ППМ	69 633
2-я Юго-Западная	2Ю31	2Ю32	456,17	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	10 207
2-я Юго-Западная	2Ю31'	ж/д	11,46	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	246
2-я Юго-Западная	2Ю32	2Ю30	486,16	2020	500	Подземная канальная	ППМ	28 502
2-я Юго-Западная	2Ю32	2Ю33	21,37	2020	700	Подземная канальная	ППМ	3 193
2-я Юго-Западная	2Ю32	2Ю33	24,51	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	560
2-я Юго-Западная	2Ю33	УТ9А-1	30,98	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 615
2-я Юго-Западная	2Ю33	2Ю32	20,56	2020	500	Подземная канальная	ППМ	1 232
2-я Юго-Западная	2Ю33	2Ю33	1,87	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	104
2-я Юго-Западная	2Ю33	УТ9А-28	19,37	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	425
2-я Юго-Западная	2ю65	2ю65-1	58,87	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 095
2-я Юго-Западная	2Ю7	Водозабор общая(ООО ЗаводскиеСети)	35,01	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 065
2-я Юго-Западная	2Ю7	Водозабор общая(ООО ЗаводскиеСети)	25,48	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	253
2-я Юго-Западная	УТ11А-1	ДетскийСад №90	7,25	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
2-я Юго-Западная	УТ11А-1	ДетскийСад №90	42,63	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 255
2-я Юго-Западная	УТ11А-10	УТ11А-10-1	33,8	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 149
2-я Юго-Западная	УТ11А-10	УТ11А-10А	56,61	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 552
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-1	УТ11А-10-2	22,22	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	743
2-я Юго-Западная	УТ11А-3	2Ю31	96,56	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 171
2-я Юго-Западная	УТ11А-4	УТ11А-4-1	40,12	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 217
2-я Юго-Западная	УТ11А-4	УТ11А-4-1	39,69	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 217
2-я Юго-Западная	УТ11А-4-1	Школа №58	6,72	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Юго-Западная	УТ11А-4-1	Школа №58	47,27	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 430
2-я Юго-Западная	УТ11А-4-1	Школа №58	4,14	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	122
2-я Юго-Западная	УТ11А-4-1	Школа №58	35,55	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 095
2-я Юго-Западная	УТ11А-5	Административное здание	30,73	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
2-я Юго-Западная	УТ11А-5	Административное здание	29,46	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	587
2-я Юго-Западная	УТ11А-63	УТ11А-64	22,8	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	427
2-я Юго-Западная	УТ11А-65	УТ9А-5	140,92	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	7 347
2-я Юго-Западная	УТ11А-65	УТ9А-1	258,21	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	4 358
2-я Юго-Западная	УТ11А-7	ФОК №2	47,58	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	972
2-я Юго-Западная	УТ11А-7	УТ11А-8	56,63	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 552

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ11А-8	УТ11А-1	45,98	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 342
2-я Юго-Западная	УТ11А-8	УТ11А-10	87,91	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 939
2-я Юго-Западная	УТ12А-23	УТ12А-26	8,91	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	304
2-я Юго-Западная	УТ12А-23	УТ12А-26	7,59	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	297
2-я Юго-Западная	УТ12А-24	УТ12А-30	13,11	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	483
2-я Юго-Западная	УТ12А-24	ж/д	5,32	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
2-я Юго-Западная	УТ12А-24	ж/д	5,55	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
2-я Юго-Западная	УТ12А-26	УТ12А-28/1	32,66	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	963
2-я Юго-Западная	УТ12А-26	УТ12А-26А	29,08	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	980
2-я Юго-Западная	УТ12А-26	Магазин	3,94	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
2-я Юго-Западная	УТ12А-26	Магазин	5,29	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
2-я Юго-Западная	УТ12А-26	УТ12А-28/1	35,01	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 021
2-я Юго-Западная	УТ12А-26А	УТ12А-24	22,46	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	743
2-я Юго-Западная	УТ12А-26А	ж/д	3,21	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	88
2-я Юго-Западная	УТ12А-26А	ж/д	5,65	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
2-я Юго-Западная	УТ12А-28	УТ12А-28-гбп	59,81	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 751
2-я Юго-Западная	УТ12А-28	УТ12А-28-гбп	60,78	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 446
2-я Юго-Западная	УТ12А-28	ж/д	5,58	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
2-я Юго-Западная	УТ12А-28	ж/д	6,09	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
2-я Юго-Западная	УТ12А-28/1	УТ12А-28	24,35	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	700
2-я Юго-Западная	УТ12А-28/1	ж/д	3,88	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
2-я Юго-Западная	УТ12А-28/1	УТ12А-28	25,21	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	729
2-я Юго-Западная	УТ12А-28/1	ж/д	4,66	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
2-я Юго-Западная	УТ12А-28-гбп	КНС	6,54	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
2-я Юго-Западная	УТ12А-28-гбп	КНС	5,29	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	118
2-я Юго-Западная	УТ12А-30	УТ12А-31	8,16	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	297
2-я Юго-Западная	УТ12А-31	УТ12А-31-ГБП	30,33	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	913
2-я Юго-Западная	УТ12А-31	Магазин	20,9	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	613
2-я Юго-Западная	УТ12А-31	Магазин	20,15	2020	20	Подземная бесканальная	ППМ	302
2-я Юго-Западная	УТ12А-31	УТ12А-31-ГБП	33,08	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 004
2-я Юго-Западная	УТ12А-31	ж/д	8,05	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	190
2-я Юго-Западная	УТ12А-31	ж/д	7,06	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	166
2-я Юго-Западная	УТ12А-31-ГБП	УТ12А-31-ГБП-1	38,5	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	924
2-я Юго-Западная	УТ12А-31-ГБП	УТ12А-31-ГБП-1	42,13	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	995
2-я Юго-Западная	УТ12А-31-ГБП	ж/д	3,28	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	71
2-я Юго-Западная	УТ12А-31-ГБП	ж/д	4,02	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	95
2-я Юго-Западная	УТ12А-31-ГБП-1	ж/д	38,43	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	901
2-я Юго-Западная	УТ12А-31-ГБП-1	ж/д	3,34	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	71
2-я Юго-Западная	УТ12А-31-ГБП-1	ж/д	36,02	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	853
2-я Юго-Западная	УТ12А-31-ГБП-1	ж/д	5,07	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	118
2-я Юго-Западная	УТ12А-41	ж/д	4,58	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
2-я Юго-Западная	УТ12А-41	ж/д	6,75	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
2-я Юго-Западная	УТ12А-42	ж/д	9,76	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	292
2-я Юго-Западная	УТ12А-42	ж/д	3,88	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
2-я Юго-Западная	УТ12А-43	УТ12А-44	8,84	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	304

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ12А-43	УТ12А-44	8,79	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	304
2-я Юго-Западная	УТ12А-44	УТ12А-88	11,65	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	405
2-я Юго-Западная	УТ12А-54	УТ12А-55	65,88	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 230
2-я Юго-Западная	УТ12А-54	УТ12А-55	63,89	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 865
2-я Юго-Западная	УТ12А-54	ж/д	6,7	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Юго-Западная	УТ12А-54	ж/д	5,25	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
2-я Юго-Западная	УТ12А-55	ж/д	4,35	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	122
2-я Юго-Западная	УТ12А-55	УТ12А-56	22,89	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	777
2-я Юго-Западная	УТ12А-55	ж/д	4,54	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
2-я Юго-Западная	УТ12А-55	УТ12А-56	24,56	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 119
2-я Юго-Западная	УТ12А-58	УТ12А-62	25,79	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	791
2-я Юго-Западная	УТ12А-58	УТ12А-62	24,6	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	845
2-я Юго-Западная	УТ12А-62	ж/д	6,63	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Юго-Западная	УТ12А-62	ж/д	5,03	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	152
2-я Юго-Западная	УТ12А-66'	ж/д	7,37	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
2-я Юго-Западная	УТ12А-66'	ж/д	4,7	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	152
2-я Юго-Западная	УТ12А-67'	УТ12А-67'-1	23,72	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	569
2-я Юго-Западная	УТ12А-67'	УТ12А-67'-1	22,19	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	642
2-я Юго-Западная	УТ12А-67'	ж/д	6,74	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	166
2-я Юго-Западная	УТ12А-67'	ж/д	3,76	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
2-я Юго-Западная	УТ12А-67'-1	УТ12А-67'-2	26,47	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	616
2-я Юго-Западная	УТ12А-67'-1	ж/д	3,44	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	71
2-я Юго-Западная	УТ12А-67'-1	УТ12А-67'-2	26,49	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	759
2-я Юго-Западная	УТ12А-67'-1	ж/д	3,99	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
2-я Юго-Западная	УТ12А-67'-2	УТ12А-67'-4	20,51	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	498
2-я Юго-Западная	УТ12А-67'-2	ж/д	4,75	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	118
2-я Юго-Западная	УТ12А-67'-2	УТ12А-67'-4	17,27	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
2-я Юго-Западная	УТ12А-67'-2	ж/д	4,88	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
2-я Юго-Западная	УТ12А-67'-4	УТ12А-67'-5	32,67	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	782
2-я Юго-Западная	УТ12А-67'-4	ж/д	5,79	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	142
2-я Юго-Западная	УТ12А-67'-4	УТ12А-67'-5	33,07	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	963
2-я Юго-Западная	УТ12А-67'-4	ж/д	6,33	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
2-я Юго-Западная	УТ12А-67'-5	ж/д	31,09	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	735
2-я Юго-Западная	УТ12А-67'-5	ж/д	4,96	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	118
2-я Юго-Западная	УТ12А-67'-5	ж/д	29,4	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	846
2-я Юго-Западная	УТ12А-67'-5	ж/д	5,63	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
2-я Юго-Западная	УТ19-21	УТ19-22	6,85	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Юго-Западная	УТ6-10	ж/д	3,96	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
2-я Юго-Западная	УТ6-10А	ж/д	4,3	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
2-я Юго-Западная	УТ6-10Б	ж/д	3,75	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
2-я Юго-Западная	УТ6-11	Парикмахерская ООО"Локон"	3,48	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	61
2-я Юго-Западная	УТ6-11	УТ6-11	3,25	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	101
2-я Юго-Западная	УТ6-12	УТ6-11	10,51	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	372
2-я Юго-Западная	УТ6-15	УТ6-12	10,66	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	408
2-я Юго-Западная	УТ6-15	ж/д	6,04	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	183

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ6-16	УТ6-15	85,66	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 192
2-я Юго-Западная	УТ6-16	УТ6-19	22,42	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 280
2-я Юго-Западная	УТ6-16	ж/д	8,08	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	243
2-я Юго-Западная	УТ6-19	УТ6-20	8,82	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	403
2-я Юго-Западная	УТ6-19	ж/д	4,53	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	152
2-я Юго-Западная	УТ6-20	ж/д	36,66	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
2-я Юго-Западная	УТ6-21	УТ6-22	17,2	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	631
2-я Юго-Западная	УТ6-21а-ГБП	ж/д	7,92	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	190
2-я Юго-Западная	УТ6-21а-ГБП	УТ6-21б-ГБП	48,76	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 491
2-я Юго-Западная	УТ6-22	ж/д	4,69	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	186
2-я Юго-Западная	УТ6-22	УТ6-23	58,12	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 153
2-я Юго-Западная	УТ6-6'	УТ6-7	15,38	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	671
2-я Юго-Западная	УТ6-6'	ж/д	4,45	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	81
2-я Юго-Западная	УТ6-7	УТ6-7А	48,09	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 782
2-я Юго-Западная	УТ6-7	ж/д	3,79	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	122
2-я Юго-Западная	УТ6-7А	УТ6-8	51,93	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 930
2-я Юго-Западная	УТ6-7А	ж/д	3,26	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	88
2-я Юго-Западная	УТ6-8	УТ6-8А	19,61	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	742
2-я Юго-Западная	УТ6-8	ж/д	3,23	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	88
2-я Юго-Западная	УТ6-8А	УТ6-10	49,45	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 819
2-я Юго-Западная	УТ6-8А	ж/д	3,7	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
2-я Юго-Западная	УТ9А-1	УТ11А-65	259,09	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	13 496
2-я Юго-Западная	УТ9А-1	2Ю33	28,62	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	490
2-я Юго-Западная	УТ9А-28	УТ9А-29	136,41	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 044
2-я Юго-Западная	УТ9А-29	УТ9А-29	2,84	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	67
2-я Юго-Западная	УТ9А-5	УТ9А-6	35,37	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 824
2-я Юго-Западная	УТ9А-6	УТ9А-7	34,4	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 772
2-я Юго-Западная	УТ9А-7	УТ9А-8	259,52	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	13 548
2-я Юго-Западная	УТ9А-8	УТ9А-9	18,48	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	938
3-я Соцгородская	АСУ (ул. Львовская, 7а)	ут 1.138	20,79	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 222
3-я Соцгородская	ИБ №8	УТ6-51	38,52	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 138
3-я Соцгородская	ут 1.138	ут 8.138	22,52	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	700
3-я Соцгородская	ут 1.138	Здание	155,27	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 716
3-я Соцгородская	ут 1.138	ут 3.138	113,86	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 468
3-я Соцгородская	ут 1.138	ут 6.138	40,84	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 247
3-я Соцгородская	ут 3.138	Здание	16,16	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	324
3-я Соцгородская	ут 3.138	ут 4.138	70,16	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 659
3-я Соцгородская	ут 4.138	Здание	15,94	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	324
3-я Соцгородская	ут 4.138	Здание	23,62	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	486
3-я Соцгородская	ут 6.138	ут 7.138	31,49	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
3-я Соцгородская	ут 6.138	Здание	65,59	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 008
3-я Соцгородская	ут 7.138	Здание	7,42	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
3-я Соцгородская	ут 7.138	Здание	48,59	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 161
3-я Соцгородская	ут 8.138	Здание	112,12	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 268

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ14-64	УТ14-64-1	11,9	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	445
3-я Соцгородская	УТ14-64-2	УТ14-65	14,39	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	426
3-я Соцгородская	УТ4-1	УТ4-18	13,63	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	520
3-я Соцгородская	УТ4-1	УТ4-2	6,77	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
3-я Соцгородская	УТ4-16	УТ4--7	8,2	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	243
3-я Соцгородская	УТ4-20	УТ4-20-1	84,11	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 556
3-я Соцгородская	УТ4-20-1	УТ4-19	28,88	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	882
3-я Соцгородская	УТ4--7	ж/д	6,12	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
3-я Юго-Западная	УТ-1СГ-25-162	УТ-1СГ-3-18	21,83	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	408
3-я Юго-Западная	УТ-1СГ-3-13	ж/д	16,18	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	162
3-я Юго-Западная	УТ-1СГ-3-13'	УТ-1СГ-3-13	33,23	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	502
3-я Юго-Западная	УТ-1СГ-3-18	УТ-1СГ-3-17	45,14	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	685
3-я Юго-Западная	УТ-М-9	школа №128	59,48	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 721
3-я Юго-Западная	УТ-М-9	школа №128	52,28	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 053
Восточная	В/НВ-1	У-НВ.24	90,49	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 670
Восточная	В/НВ-1	В/НВ-1	2,92	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	56
Восточная	В-1-1	Здание	15,42	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	152
Восточная	3 У-НВ.32	У-НВ.34-2	64,79	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 206
Восточная	32 У-В.23	У-В.24	100,05	2020	500	Подземная канальная	ППМ	11 729
Восточная	3-Угл.	У-Угл.	9,77	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	304
Восточная	У-АБК-4	Вост. Кузовн. вв. 4 АБК	10,85	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	321
Восточная	У-В.1/1	ТЭЦ ХВО	36,03	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 095
Восточная	У-В.10	Вост. ДОЦ комната отдыха	8,83	2020	25	Подземная бесканальная	ППМ	144
Восточная	У-В.10	КДПП. ТОМП, РИО	25,52	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	965
Восточная	У-В.12-1	Вост. ПУ Лит 2-4	33,35	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	502
Восточная	У-В.12-2	Вост. Медпункт	6,96	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	106
Восточная	У-В.13	Вост. Медпункт	6,18	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	183
Восточная	У-В.13	Вост. Лит 2-4 цех регул.	33,25	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	502
Восточная	У-В.14	Здание	9,66	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	304
Восточная	У-В.14-1	Вост. ПУ Лит 2-4	65,68	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 450
Восточная	У-В.14-1	Вост. Лит 2-4 цех регул.	36,41	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 050
Восточная	У-В.15	У-В.16	6,2	2020	350	Подземная канальная	ППМ	433
Восточная	У-В.15	Вост. Лит 2-4 завалка	34,02	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
Восточная	У-В.15	У-Вост.ком.	48,14	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	891
Восточная	У-В.15-1	Вост. Лит 2-4 АБК (Ввод 4)	39,82	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	608
Восточная	У-В.15-2	Вост. Лит 2-4 обрубка регу.	26,37	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	396
Восточная	У-В.15-3	Вост. Лит 2-4 обрубка регу.	35,9	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 050
Восточная	У-В.15-3	Вост. Наркодиспансер	10,02	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	152
Восточная	У-В.16	Вост. ПУ Лит 2-4 Бытовые	10,41	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	304
Восточная	У-В.16	3 У-Вост.ком.	25,64	2020	350	Подземная канальная	ППМ	1 876
Восточная	У-В.18	Моторный корпус - 2	28,97	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 076
Восточная	У-В.18	У-В.20	78,66	2020	500	Подземная канальная	ППМ	9 266
Восточная	У-В.18	Здание	25,54	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	396
Восточная	У-В.19	У-В.21	47,25	2020	500	Подземная канальная	ППМ	5 513
Восточная	У-В.2	Вост. камера красок	5,54	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Восточная	У-В.2	Вост. камера красок	2,66	2020	40	Подземная бесканальная	ППМ	28
Восточная	У-В.20	У-В.19	27,2	2020	500	Подземная канальная	ППМ	3 167
Восточная	У-В.21	У-В.22	8,97	2020	500	Подземная канальная	ППМ	1 056
Восточная	У-В.21	Вост. РИЦ ПЛА	14,3	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	213
Восточная	У-В.22-1	Вост. Колесный нов. осн.	40,3	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	742
Восточная	У-В.24-2	Вост. Кузов. АБК-10	23,57	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	730
Восточная	У-В.25	У-В.26	56,35	2020	500	Подземная канальная	ППМ	6 568
Восточная	У-В.25-1	Вост. Кузов. АБК-11	7,22	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
Восточная	У-В.25-1	Вост. Кузовн. ввод 11 цех	11,52	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	445
Восточная	У-В.26-1	Вост. Кузов. АБК-12	11,85	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	350
Восточная	У-В.28-А	Вост. Кузовн. ввод 13 вет. 2	17,26	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	631
Восточная	У-В.3	Вост. ДОЦ	64,2	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 376
Восточная	У-В.3	Вост. ДОЦ	62,04	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	905
Восточная	У-В.4	УГЭ КИП	14,13	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	520
Восточная	У-В.4	Здание	11,96	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	122
Восточная	У-В.5	Вост. Автопарк №6	15,49	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	557
Восточная	У-В.5	У-В.5-1	13,5	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
Восточная	У-В.5-1	Вост. Автопарк №6	5,88	2020	25	Подземная бесканальная	ППМ	48
Восточная	У-В.6	ДОЦ	19,47	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	554
Восточная	У-В.6	Здание	16,9	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	172
Восточная	У-В.7	Вост. Химпроизв. Блок В	13,93	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	627
Восточная	У-В.7	У-В.8	49,88	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 303
Восточная	У-В.7	Вост. Химпроизв. Блок В	14,92	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	152
Восточная	У-В.8	У-В.9	12	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	445
Восточная	У-В.8	У-В.9	6,98	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	102
Восточная	У-В.9	Блок Ю	15,69	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	467
Восточная	У-В.9	У-В.10	32,19	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 188
Восточная	У-В.9	Здание	18,23	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	182
Восточная	У-В.9	Здание	64,32	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	934
Восточная	У-Вост.ком.	Н-Вост. Восточная компр.	59,77	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	608
Восточная	У-Вост.ком.	В/НВ-1	72,01	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 336
Восточная	У-К.Куз. 9	Вост. Кузовн. ввод 9	13,16	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	308
Восточная	У-К.Куз.1	Вост. Кузовн. ввод 1	18,9	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	705
Восточная	У-К.Куз.3	Вост. Кузовн. вв. 3 цех	27,04	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 209
Восточная	У-К.Куз.4	У-АБК-4	20,84	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	940
Восточная	У-К.Куз.5	Вост. Кузовн. ввод 5	12,68	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
Восточная	У-К.Куз.6	Вост. Кузовн. ввод 6	11,79	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	445
Восточная	У-К.Куз.8	Вост. Кузовн. ввод 8	11,7	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	284
Восточная	У-К.Куз.8	Вост. Кузовн. ввод 8	12,88	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	241
Восточная	У-К.ТЭЦ1	Вост. ЭСЦ	61,59	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 809
Восточная	У-К15-1	Вост. Кузовн. 15 вет. 2 эл. 1	30,87	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	905
Восточная	У-К15-1	У-К15-2	33,18	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 920
Восточная	У-К15-2	Вост. Кузовн. 15 вет. 4	6,55	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	213
Восточная	У-К15-2	Вост. Кузовн. 15 вет. 3 эл. 3	13,45	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	396
Восточная	У-К15-2	У-К15-3	33,5	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 978

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Восточная	У-К15-3	Вост. Кузовн. 15 вет. 6 завес	8,54	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	274
Восточная	У-Колесн	Вост. Колесный нов. регул.	47,39	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 371
Восточная	У-Колесн	Вост. КолесныйСтар. регул.	100,24	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 918
Восточная	У-Н.К.24	Н-Комс Цех ЖБК-3	113,66	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 116
Восточная	У-Н.К.24	У-Н.К.25	83,91	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 559
Восточная	У-Н.К.25	У-Н.К.27	126,95	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 853
Восточная	У-Н.К.25	У-Н.К.28	31,43	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	575
Восточная	У-Н.К.25	Н-КомсСобачник	63,58	2020	32	Подземная бесканальная	ППМ	549
Восточная	У-Н.К.27	Н-Комс Автостарт	11,63	2020	40	Подземная бесканальная	ППМ	111
Восточная	У-Н.К.27	У-Н.К.27-1	22,84	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	233
Восточная	У-Н.К.27-1	Н-Комс гараж ГО	44,16	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	446
Восточная	У-Н.К.27-1	Н-Комс ВОХРСауна	14,24	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	142
Восточная	У-Н.К.28	ГОТХ-дисп.	8,15	2020	32	Подземная бесканальная	ППМ	69
Восточная	У-Н.К.28	У-Н.К.29	185,07	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 433
Восточная	У-Н.К.29	Н-Комс АВС+профиль Цех-9	36,97	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	375
Восточная	У-Н.К.29	У-Н.К.29-1	112,38	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 079
Восточная	У-Н.К.29-1	Н-Комс Цех ЖБК-4	20,66	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	213
Восточная	У-Н.К.29-1	У-Н.К.32-3	120,52	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 246
Восточная	У-Н.К.32-3	Литейный №6-2	28,65	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	441
Восточная	У-Н.К.32-3	У-Н.К.32-4	44,81	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	685
Восточная	У-Н.К.32-4	Н-Комс ГОТХ	23,3	2020	32	Подземная бесканальная	ППМ	197
Восточная	У-Н.К.32-4	Литейный №6-3	56,52	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	867
Восточная	У-НВ.10	Н-Вост. ТСЦ	24,25	2020	25	Подземная бесканальная	ППМ	191
Восточная	У-НВ.10	Здание	37,75	2020	25	Подземная бесканальная	ППМ	303
Восточная	У-НВ.24	Н-Вост. Цех автоматов	35,91	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	548
Восточная	У-НВ.24	У-НВ.25-1	75,65	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 410
Восточная	У-НВ.25-1	Н-Вост. Литейный цех №3	22,69	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	427
Восточная	У-НВ.25-1	У-НВ.26	165,99	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 081
Восточная	У-НВ.26	У-НВ.26-1	125,04	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 266
Восточная	У-НВ.26	У-НВ.27	43,78	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	817
Восточная	У-НВ.26-1	Н-Вост. Бензосклад	10,12	2020	40	Подземная бесканальная	ППМ	93
Восточная	У-НВ.26-1	Здание	73,27	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	739
Восточная	У-НВ.27	ЭМЦ	7,82	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	122
Восточная	У-НВ.27	У-НВ.28	143,55	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 191
Восточная	У-НВ.28	Здание	18,72	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	192
Восточная	У-НВ.28	У-НВ.29	80,26	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	810
Восточная	У-НВ.29	Скл.Строит. матер. тех.	23,25	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	233
Восточная	У-НВ.29	Н-Вост. Матадор	79,02	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	800
Восточная	У-НВ.30	У-НВ.31	46,91	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	794
Восточная	У-НВ.30-1	У-НВ.31	59,89	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 114
Восточная	У-НВ.31	Н-Вост. АРК осн. ввод осн. вет., регул,Северный п	6,25	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	111
Восточная	У-НВ.31	У-НВ.32	152,67	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 839
Восточная	У-НВ.32	Н-Вост. АРК Вост. пристрой	8,34	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	148
Восточная	У-НВ.32	Н-Вост. Пристрой к цехуСборки	46,79	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	872

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Восточная	У-НВ.32	З У-НВ.32	7,95	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	148
Восточная	У-НВ.34-2	У-НВ.35	45,11	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	835
Восточная	У-НВ.34-2	У-НВ.38-1	80,86	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 182
Восточная	У-НВ.35	Рампа ПЛА	32,53	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	334
Восточная	У-НВ.35	У-НВ.36	31,96	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	487
Восточная	У-НВ.36	Вост.Ст. УЖД	151,67	2020	40	Подземная бесканальная	ППМ	1 408
Восточная	У-НВ.38-1	Н-Вост. Ионообменная	19,46	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	192
Восточная	У-НВ.38-1	У-НВ.40	55,97	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	817
Восточная	У-НВ.40	Н-Вост. Уч-к переработки кр.	16,59	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	172
Восточная	У-НВ.40	У-НВ.40-1	53,58	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	788
Восточная	У-НВ.40-1	Н-Вост. лок.Ст-ция №3	4,82	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	51
Восточная	У-НВ.40-1	Н-Вост. Автосалон	241,42	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 516
Восточная	У-Угл.	У-К.ТЭЦ1	91,89	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 684
Заводская-1	Зав-1-ГВС	Зав-1-ГВС	3,34	2020	400	Подземная канальная	ППМ	148
Заводская-1	Зав-1-ГВС	НВ/В	107,49	2020	400	Подземная канальная	ППМ	5 267
Заводская-1	К/В-1	К/В-1	5,9	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	156
Заводская-1	НВ/В	К/В-1	11,12	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	287
Заводская-2	Зав.-2-ГВС	З-ГВС	10,92	2020	400	Подземная канальная	ППМ	541
Заводская-2	Зав-2-ГВС	Зав.-2-ГВС	5,42	2020	400	Подземная канальная	ППМ	246
Заводская-2	З-ГВС	С-ГВС	5,25	2020	400	Подземная канальная	ППМ	246
Заводская-2	С-ГВС	НС-ГВС	4,62	2020	400	Подземная канальная	ППМ	246
Западная	З	З	9,95	2020	600	Подземная канальная	ППМ	1 319
Западная	З У-Зап.11	У-Травмпун.	71,84	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 752
Западная	З У-Зап.11	У-Травмпун.	70,14	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 567
Западная	З У-Зап.15	У-Зап.15	47,98	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 501
Западная	З У-Зап.3	У-КП Масл.	30,58	2020	350	Подземная канальная	ППМ	2 237
Западная	З У-Зап.3	У-КП Масл.	28,74	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	756
Западная	З У-Зап.7	У-Рес.ц.	117,13	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 171
Западная	З У-Зап.7-1	З У-Зап.7-1	20,1	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	448
Западная	З У-Зап.7-1	У-Зап.8	154,85	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 469
Западная	З У-Зап.7-1	З У-Зап.7	10,55	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	204
Западная	З У-Пол.3	У-Зап.13	76,18	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 402
Западная	З У-Пол.3	У-Зап.16-1	317,33	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 095
Западная	З/НС	З/С	19,58	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	371
Западная	З/НС-1	З/НС	6,51	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	130
Западная	З/НС-2	З/НС	7,26	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	130
Западная	З/С	З/С	4,42	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	74
Западная	З-1	У-Маст. ЭСЦ	185,92	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 846
Западная	З-2	У-Зап.3	7,76	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	208
Западная	З-3	У-Зап.21-1	299,02	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	7 790
Западная	НЗ/З	НЗ/З-1	12,72	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	339
Западная	НЗ/З-2	НЗ/З-2	6,16	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	134
Западная	У - Хим. конт.	У - Хим. конт.-1	38,61	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 746
Западная	У - Хим. конт.-1	ПАЛАСтройиндустрия	21,75	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	985
Западная	У - Хим. конт.-1	ПАЛА Трест 1Стройгаз	116,32	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 385

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Западная	У - Хим. конт.-1	ПАЛА ИП Донцов	77,43	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 247
Западная	У-АБК	У - Хим. конт.	55,73	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 507
Западная	У-Ав.техн.	У-Ав.техн. 2	42,31	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 225
Западная	У-Ав.техн.	Зап. НАМТ высот.	5,27	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	101
Западная	У-Ав.техн. 2	У-НАМТ	42,44	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 225
Западная	У-Ав.техн. 2	Зап. НАМТ вв. 2	7,93	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	162
Западная	У-Ав.техн. 2	Зап. НАМТ вв. 1	15,01	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	438
Западная	У-Бокс	Зап. ПУАТ цехСдачи	21,27	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 094
Западная	У-Газинв.	Зап. адм. зд.	27,43	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	547
Западная	У-Газинв.	Зап. Профком	14,73	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	304
Западная	У-Гл.касса	Зап. Главная касса	15,36	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	304
Западная	У-Гл.касса	Зап. Главная касса	14,5	2020	40	Подземная бесканальная	ППМ	139
Западная	У-Зап.1	У-Зап.1	60,13	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 491
Западная	У-Зап.1	У-Зап.3	132,77	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	7 738
Западная	У-Зап.1	З-2	44,02	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 146
Западная	У-Зап.10	У-Зап.11	69,84	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 598
Западная	У-Зап.10	У-Зап.11	106,55	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 576
Западная	У-Зап.10	У-Зап.11	75,42	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 094
Западная	У-Зап.10	У-Зап.11	106,87	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 395
Западная	У-Зап.11	Зап. Модел. цех	29,02	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	846
Западная	У-Зап.11	У-Гл.прох.	65,44	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 413
Западная	У-Зап.11	З У-Зап.11	6,17	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	313
Западная	У-Зап.11	Зап. Кузница №2 осн.	13,77	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	142
Западная	У-Зап.11	Зап. Модел. цех	26,49	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	263
Западная	У-Зап.11	З У-Зап.11	8,32	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	179
Западная	У-Зап.11	Зап. Кузница №2 рег.	9,5	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	101
Западная	У-Зап.12	У-ПГА	25,87	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 355
Западная	У-Зап.12	У-Пол.2	26,64	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 209
Западная	У-Зап.12	Зап.Склад медикам.	8,51	2020	25	Подземная бесканальная	ППМ	72
Западная	У-Зап.12	У-Пол.2	26,58	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	604
Западная	У-Зап.12-1	У-Зап.12	17,13	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	381
Западная	У-Зап.14	З У-Зап.15	78,95	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 117
Западная	У-Зап.15	У-Зап.16	67,33	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 487
Западная	У-Зап.16	У-Зап.17	19,95	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	742
Западная	У-Зап.16-1	Зап. ДОРИНДА "ОКЕИ"	83,36	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 211
Западная	У-Зап.16-2	Зап. НАМТ высот.	12,36	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	122
Западная	У-Зап.16-2	Зап. УКС	157,83	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 600
Западная	У-Зап.17	У-Ав.техн.	30,48	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	875
Западная	У-Зап.19-1	Зап. адм. зд.	9,79	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	203
Западная	У-Зап.21	ПАЛА Очистные КЗЦ	180,86	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	5 281
Западная	У-Зап.21-1	НЗ/3	6,07	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	156
Западная	У-Зап.23	ПАЛА Фрегат	79,7	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 654
Западная	У-Зап.23	У-Зап.24	43,34	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 502
Западная	У-Зап.24	У-Зап.24	27,64	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 629
Западная	У-Зап.24	У-ПАЛА 2	31,96	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 433

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Западная	У-Зап.24	У-ЦЗЛ ДИ	62,83	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 338
Западная	У-Зап.25	ПАЛА МСЦ-6 вост. АБК	6,64	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
Западная	У-Зап.26	У-Конт. хим.	153,59	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 493
Западная	У-Зап.27	Цех электронагрева	22,81	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 338
Западная	У-Зап.27	У-Зап.28	4,68	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	224
Западная	У-Зап.28	ПАЛА Гараж дир.	16,13	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	467
Западная	У-Зап.28	У-АБК	184,31	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 237
Западная	У-Зап.28	ПАЛА Гараж дир.	21,73	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	223
Западная	У-Зап.3	32 У-Зап.3-	6,35	2020	350	Подземная канальная	ППМ	433
Западная	У-Зап.3	3 У-Зап.3	7,27	2020	350	Подземная канальная	ППМ	505
Западная	У-Зап.3	3-3	3,52	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	104
Западная	У-Зап.3	3 У-Зап.3	5,3	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	130
Западная	У-Зап.4	Зап. КП АБК ЦМП вв.3	17,31	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
Западная	У-Зап.4	Зап. КП АБК ЦМП вв.3	19,38	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	353
Западная	У-Зап.4	У-Зап.5	6,28	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	156
Западная	У-Зап.5	Зап. КЗЦ 1 вв. регул.	51,86	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 517
Западная	У-Зап.5	Зап. КЗЦ 1 вв.8	42,01	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	613
Западная	У-Зап.5	У-Зап.6	44,1	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 146
Западная	У-Зап.6	У-Зап.7	40,08	2020	350	Подземная канальная	ППМ	2 886
Западная	У-Зап.6	КП Бытовки ЦК	16,59	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	631
Западная	У-Зап.6	Зап.Стройгруппа КП	28,01	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	567
Западная	У-Зап.6	КП Бытовки ЦК	18,62	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	353
Западная	У-Зап.6	У-Зап.7	43,62	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 146
Западная	У-Зап.7	3 У-Зап.7	65,49	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 387
Западная	У-Зап.7	3 У-Зап.7-1	36,81	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	828
Западная	У-Зап.8	У-Зап.8-1	43,13	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 255
Западная	У-Зап.8	У-Зап.9	109,95	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 462
Западная	У-Зап.8	Зап.Склад шин	16,5	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
Западная	У-Зап.8-1	Зап. Участок монтажа колес	19,39	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	554
Западная	У-Зап.8-1	Зап. АБКСклада шин	27,21	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	788
Западная	У-Зап.8-1	Зап.Склад шин	18,72	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	554
Западная	У-Зап.9	У-РМК	289,42	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	12 937
Западная	У-Зап.9	У-ПК2	19,18	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	425
Западная	У-Зап.3	ЭМТИ	5,99	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	122
Западная	У-Компр.	У-Зап.12	54,55	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 462
Западная	У-Компр.-1	У-Зап.12-1	52,19	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 164
Западная	У-Компр.-1	НЗ/З-2	210,07	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 700
Западная	У-КП Масл.	У-Зап.4	61,7	2020	350	Подземная канальная	ППМ	4 474
Западная	У-КП Масл.	КП Цех тяж. молот.- ввод 2	14,64	2020	40	Подземная бесканальная	ППМ	278
Западная	У-КП Масл.	Здание	16,71	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	315
Западная	У-КП Масл.	У-Зап.4	61,61	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 615
Западная	У-Маст. ЭСЦ	Зап. Мастерская ЭСЦ	16,2	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	467
Западная	У-Маст. ЭСЦ	У-Зап.1	182,75	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 768
Западная	У-МСЦ	Н-Запад МСЦ-7 осн.	22,2	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	492
Западная	У-Н.С.5	Здание	63,56	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	648

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Западная	У-Н.С.5	З/НС-1	112,24	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 079
Западная	У-НАМТ	Зап.Свежий ветер вв. 1	9,33	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	263
Западная	У-ПГА	Зап.Склад медикам.	5,31	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	101
Западная	У-ПГА	У-Бокс	36,41	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 876
Западная	У-ПК2	Зап. Прессовый №2	62,6	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 283
Западная	У-ПК2	Зап. Прессовый №2	59,95	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	875
Западная	У-ПК2	У-Зап.10	53,9	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 209
Западная	У-Пол.2	Зап. МСЧ центр.	12,39	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	350
Западная	У-Пол.2	У-Пол.3	6,87	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	313
Западная	У-Пол.2	З У-Пол.3	17,19	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	381
Западная	У-Пол.2	Зап. МСЧ центр.	14,3	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
Западная	У-Пол.3	Зап. МСЧ ж. конс.	10,66	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	321
Западная	У-Пол.3	З У-Пол.3	8,41	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	358
Западная	У-Поликл.	У-Компр.	66,06	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 439
Западная	У-Поликл.	У-Компр.-1	67,09	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 500
Западная	У-Рес.ц.	Н-Север Рессорный цех	31,14	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	314
Западная	У-Рес.ц.	У-Н.С.5	106,11	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 967
Западная	У-РМК	Зап. РМК осн.	24,56	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 119
Западная	У-ТЗК	Зап. ТЗК	11,12	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	321
Западная	У-Травмпун.	Зап. ГАЗконтракт	24,05	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	486
Западная	У-Травмпун.	У-Поликл.	15,24	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	782
Западная	У-Травмпун.	Зап. ГАЗконтракт	24,07	2020	40	Подземная бесканальная	ППМ	222
Западная	У-Травмпун.	У-Поликл.	36,63	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	828
Западная	У-Ц.тяж.молот.	КП Цех тяж. молот.- ввод 1	37,46	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 080
Западная	У-ЦЗЛ ДИ	У-ЦЗЛ ДИ-2	63,81	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 376
Западная	У-ЦЗЛ ДИ-2	ПАЛА ЦЗЛ ДИ 1 ветка	13,53	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	520
Западная	У-ЦЗЛ ДИ-2	ПАЛА ЦЗЛ ДИ ветка 2	16,68	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	631
Западная	У-ЦРК	Цех рул. кол.-2	19,95	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	895
Западная	У-Эн.т	Зап. Энерг. техсервис	7,65	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	162
ЗКПД-70	У-5 Учас.	5 Участок ТЭЦ	140,75	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 290
ЗКПД-70	У-5 Учас.	ЗКПД-70 Береговая насосная	177,23	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	5 385
ЗКПД-70	У-ВПЧ	ЗКПД-70 ВПЧ №35	15,91	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	324
ЗКПД-70	У-Очистн.	ЗКПД-70 Очистные ТЭЦ	26,75	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	821
ЗКС	З С38	З С39	78,8	2020	500	Подземная канальная	ППМ	9 266
ЗКС	ЗС29	ЗС30	93,59	2020	600	Подземная канальная	ППМ	12 402
ЗКС	ЗС30	ЗС32	513,48	2020	600	Подземная канальная	ППМ	67 686
ЗКС	ЗС32	ЗС32	18,25	2020	600	Подземная канальная	ППМ	2 375
ЗКС	ЗС37	З С38	110,41	2020	600	Подземная канальная	ППМ	14 514
ЗКС	КС12-1	КС13	60,4	2020	500	Подземная канальная	ППМ	7 038
ЗКС	КС13	КС14	18,96	2020	500	Подземная канальная	ППМ	2 229
ЗКС	КС14	КС15-2	25,24	2020	500	Подземная канальная	ППМ	2 932
ЗКС	УТ18-34	УТ18-35	31,86	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 433
ЗКС	УТ18-35	УТ18-36	36,87	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 656
ЗКС	УТ18-36	УТ18-37	14,7	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	671
ЗКС	УТ18-37	УТ18-40	46,89	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 104

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКС	УТ18-37	ж/д	4,03	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
ЗКС	УТ18-38	УТ18-39	8,16	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	297
ЗКС	УТ18-38	ж/д	5,3	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
ЗКС	УТ18-40	ж/д	3,53	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
ЗКС	УТ18-40	УТ18-38	43,73	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 633
ЗКС	УТ18-41	УТ18-51	55,45	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 041
ЗКС	УТ18-42	УТ18-43	7,57	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	297
ЗКС	УТ18-43	УТ18-72	30,81	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
ЗКС	УТ18-46	УТ18-47	19,31	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	578
ЗКС	УТ18-47	УТ18-48	5,4	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	152
ЗКС	УТ18-51	УТ18-51-1	11,55	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	445
ЗКС	УТ18-51-1	УТ18-51 -2	26,51	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 002
ЗКС	УТ18-51 -2	УТ18-51 -3	21,77	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	817
ЗКС	УТ18-51 -3	УТ18-52	27,83	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 039
ЗКС	УТ18-54	УТ18-55	9,11	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	334
ЗКС	УТ18-55	УТ18-57	12,31	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	445
ЗКС	УТ18-57	УТ57-1	14,29	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	473
ЗКС	УТ18-58	УТ18-59	13,6	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	473
ЗКС	УТ18-59	УТ18-60	5,33	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
ЗКС	УТ18-60	ж/д	34,77	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 021
ЗКС	УТ18-70	УТ18-44	13,75	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	426
ЗКС	УТ18-72	УТ18-70	13,98	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	426
ЗКС	УТ2СГ2-20	УТ2СГ2-21	32,34	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 188
ЗКС	УТ2СГ2-20'	УТ2СГ2-20	143,45	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 308
ЗКС	УТ2СГ2-21	УТ2СГ2-21 -1	8,74	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	334
ЗКС	УТ2СГ2-21 -1	ж/д	5,38	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	152
ЗКС	УТ2СГ2-21 -1	УТ2СГ2-22	8,74	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	334
ЗКС	УТ2СГ2-23	УТ2СГ2-24	6,09	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	203
ЗКС	УТ2СГ2-24	ж/д	9,09	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	274
ЗКС	УТ2СГ2-28	УТ2СГ2-29	6,72	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	213
ЗКС	УТ2СГ2-29	ж/д	6,56	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	213
ЗКС	УТ2СГ2-29	УТ2СГ2-30	8,69	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	274
ЗКС	УТ2СГ2-30	УТ2СГ2-31	72,98	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 221
ЗКС	УТ2СГ2-31	ж/д	6,86	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	213
ЗКС	УТ2СГ2-62А	ж/д	15,39	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	304
ЗКС	УТ30-15	УТ30-15-1	31,37	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 151
ЗКС	УТ30-15-1	УТ30-15-2	93,47	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 452
ЗКС	УТ30-15-2	УТ30-16	32,84	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 225
ЗКС	УТ30-16	УТ30-17	20,99	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	779
ЗКС	УТ30-17	УТ30-20	4,69	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	152
ЗКС	УТ30-20	УТ30-20-1	14,56	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	456
ЗКС	УТ30-20-1	УТ30-20-2	15,66	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	487
ЗКС	УТ30-20-2	УТ30-21	20,17	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	608
ЗКС	УТ30-21	УТ30-21 -1	16,09	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	487
ЗКС	УТ30-21 -1	УТ30-21 -2	20,72	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	639

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКС	УТ30-21 -2	УТ30-21 -3	10,72	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	335
ЗКС	УТ30-21 -3	УТ30-22	20,18	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	608
ЗКС	УТ30-22	УТ30-23	20,47	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	608
ЗКС	УТ30-23	УТ30-24	21,78	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	669
ЗКС	УТ57-1	УТ57-2	15,1	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	507
ЗКС	УТ57-2	УТ18-58	27,23	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	912
ЗКС	УТ8-11	ж/д общежитие	19,19	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	450
ЗКС	УТ8-11	УТ8-11А	31,73	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 433
ЗКС	УТ8-11А	УТ8-17	33,34	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 477
ЗКС	УТ8-17	ж/д	19,28	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	554
ЗКС	УТ8-17	УТ8-23	71,32	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 178
ЗКС	УТ8-2	УТ8-11	56,17	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 507
ЗКС	УТ8-23	УТ8-43	25,59	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	616
ЗКС	УТ8-26'	УТ8-9-39	34,68	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	829
ЗКС	УТ8-32-1	ж/д	4,82	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
ЗКС	УТ8-32-2	ж/д	4,48	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
ЗКС	УТ8-32-3	ж/д	4,52	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
ЗКС	УТ8-32-4	ж/д	4,17	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
ЗКС	УТ8-32-5	ж/д	4,3	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
ЗКС	УТ8-43	ж/д	5,96	2020	500	Подземная канальная	ППМ	704
ЗКС	УТ8-43	Аптека 401	51,48	2020	500	Подземная канальная	ППМ	5 982
КДСА	З-КД.20	УТ-8	19,65	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 042
КДСА	У-КД.15	У-КД.18	55,74	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 634
КДСА	У-КД.16	УАХД Пожарное депо №64 (64 ПЧ)	12,31	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	350
КДСА	У-КД.20	УТ-8	16,02	2020	500	Подземная канальная	ППМ	1 877
КДСА	У-КД.9-А	КЦЛ. Лит. корпус, ТП-1, ввод 1	25,08	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 303
КДСА	У-Нас.пр.	ЦВК. Насос. промливн.Стоков	29,54	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	875
КДСА	У-СМУ-1	У-СМУ-2	18,63	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	705
КДСА	У-СМУ-2	У-СМУ-3	27,91	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 039
КДСА	У-СМУ-3	У-СМУ-4	36,54	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 373
КДСА	УТ-10	У-КД.20	264,12	2020	500	Подземная канальная	ППМ	30 966
КДСА	УТ-2	УТ-3	31	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 151
КДСА	УТ-3	УТ-4	21,87	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	817
КДСА	УТ-8	З-УТ-8	5,67	2020	500	Подземная канальная	ППМ	704
КДСА	У-УСР	У-СМУ	31,9	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 433
Коллектор	1СГ	2ЮЗ	5,53	2020	800	Подземная канальная	ППМ	1 033
Коллектор	1СГ-ГВС	ЮЗ-ГВС	3,69	2020	500	Подземная канальная	ППМ	235
Коллектор	1ЮЗ	2СГ	15,95	2020	800	Подземная канальная	ППМ	2 754
Коллектор	2СГ	ПБ-2	13,08	2020	800	Подземная канальная	ППМ	2 238
Коллектор	3СГ-ГВС	Зав-1-ГВС	1,93	2020	500	Подземная канальная	ППМ	117
Коллектор	3ЮЗ	1СГ	16,26	2020	800	Подземная канальная	ППМ	2 754
Коллектор	В	НЗ	6,94	2020	800	Подземная канальная	ППМ	1 205
Коллектор	Гребенка ТЭЦ-4	МСК-9	21,47	2020	800	Подземная канальная	ППМ	3 615
Коллектор	Гребенка ТЭЦ-4	Гребенка ТЭЦ-4-А	73,08	2020	800	Подземная канальная	ППМ	12 566

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Коллектор	Гребенка ТЭЦ-4-А	К-1	17,16	2020	800	Подземная канальная	ППМ	2 926
Коллектор	З	НС	4,23	2020	500	Подземная канальная	ППМ	469
Коллектор	З/НС/С	С	3,46	2020	500	Подземная канальная	ППМ	352
Коллектор	Зав-2-ГВС	Т-1/Т2-1	153,25	2020	500	Подземная канальная	ППМ	8 973
Коллектор	К-1	ПБ-1	18,36	2020	800	Подземная канальная	ППМ	3 098
Коллектор	К-2	З	74,8	2020	800	Подземная канальная	ППМ	12 910
Коллектор	КДСА	Комс.	4,67	2020	800	Подземная канальная	ППМ	861
Коллектор	Комс.	В	13,31	2020	800	Подземная канальная	ППМ	2 238
Коллектор	Л1-1	1ЮЗ	20,2	2020	800	Подземная канальная	ППМ	3 443
Коллектор	Л1-2	КДСА	6,04	2020	800	Подземная канальная	ППМ	1 033
Коллектор	МСК-9	Л1-1	12,66	2020	800	Подземная канальная	ППМ	2 238
Коллектор	МСК-9-ГВС	Т-1/Т2-2	159,74	2020	500	Подземная канальная	ППМ	9 384
Коллектор	НВ	УТ-1""	8,9	2020	800	Подземная канальная	ППМ	1 549
Коллектор	НЗ	НВ	53,82	2020	800	Подземная канальная	ППМ	9 295
Коллектор	НС	З/НС/С	2,05	2020	500	Подземная канальная	ППМ	235
Коллектор	ПБ-1	Л1-2	2,49	2020	800	Подземная канальная	ППМ	344
Коллектор	ПБ-2	3ЮЗ	13,93	2020	800	Подземная канальная	ППМ	2 410
Коллектор	С-ГВС	3СГ-ГВС	1,88	2020	500	Подземная канальная	ППМ	117
Коллектор	Т-1/Т2-1	Т-1/Т2-2	1,48	2020	500	Подземная канальная	ППМ	59
Коллектор	Т-1/Т2-2	С-ГВС	1,66	2020	500	Подземная канальная	ППМ	117
Коллектор	ТЭЦ-2-ГВС	1СГ-ГВС	14,2	2020	500	Подземная канальная	ППМ	821
Коллектор	ТЭЦ-2-ГВС	МСК-9-ГВС	25,08	2020	500	Подземная канальная	ППМ	1 466
Коллектор	ТЭЦ-2-ГВС	НВ/2СГ-ГВС	6,1	2020	500	Подземная канальная	ППМ	352
Коллектор	ТЭЦ-3	К-2	13,28	2020	800	Подземная канальная	ППМ	2 238
Коллектор	УТ-1""	ТЭЦ-3	55,87	2020	800	Подземная канальная	ППМ	9 639
Коллектор	ЮЗ-ГВС	Зав-2-ГВС	7,69	2020	500	Подземная канальная	ППМ	469
Комсомольская	1Л34	1Л33/УТ10-32	9,18	2020	600	Подземная канальная	ППМ	1 187
Комсомольская	3 С38	3 С39	87,37	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 531
Комсомольская	3С25	КС17	36,06	2020	400	Подземная канальная	ППМ	1 772
Комсомольская	3С29	3С30	94,1	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 735
Комсомольская	3С30	3С32	515,78	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	15 011
Комсомольская	3С32	3С32	18,09	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	524
Комсомольская	3С37	3 С38	111,69	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 258
Комсомольская	КМ32/УТ31 -1	УТ31-2	52,15	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 582
Комсомольская	КМ55	Мастерская	38,38	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 156
Комсомольская	КМ55	Административное здание	31,11	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	628
Комсомольская	КС12	КС13	369,77	2020	400	Подземная канальная	ППМ	18 213
Комсомольская	КС13	УТ8-2	115,09	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 996
Комсомольская	КС17	КС17	9,17	2020	400	Подземная канальная	ППМ	443
Комсомольская	КС17	3С26	15,44	2020	400	Подземная канальная	ППМ	738
Комсомольская	УТ18-15-1	ж/д+парикмахерская+КУГИ и ЗР	4,79	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
Комсомольская	УТ18-18-1	ж/д ТСЖ 370	5,69	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
Комсомольская	УТ18-19	ж/д ТСЖ 370	5,92	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
Комсомольская	УТ18-3	УТ18-3'	5,92	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	269

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	УТ18-3'	ж/д	7,99	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
Комсомольская	УТ18-34	УТ18-35	35,37	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 824
Комсомольская	УТ18-35	УТ18-36	33,12	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 720
Комсомольская	УТ18-36	УТ18-37	21,59	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 146
Комсомольская	УТ18-37	УТ18-40	42,67	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 241
Комсомольская	УТ18-40	УТ18-38	47,64	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 501
Комсомольская	УТ18-41	УТ18-51	49,3	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 194
Комсомольская	УТ18-42	УТ18-43	8,7	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	334
Комсомольская	УТ18-43	УТ18-72	30,94	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 151
Комсомольская	УТ18-47	УТ18-48	6,71	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	213
Комсомольская	УТ18-48	УТ18-48-1	11,76	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	365
Комсомольская	УТ18-48-1	ж/д	31,95	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	974
Комсомольская	УТ18-48-1	ж/д	5,76	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	183
Комсомольская	УТ18-51	УТ18-51-1	12,56	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	582
Комсомольская	УТ18-51-1	УТ18-51 -3	21,41	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	940
Комсомольская	УТ18-51-1	УТ18-51-1	27,25	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 209
Комсомольская	УТ18-51 -3	УТ18-52	34,9	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 567
Комсомольская	УТ18-54	УТ18-57	22,06	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	817
Комсомольская	УТ18-57	УТ57-1	14,4	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	520
Комсомольская	УТ18-58	УТ18-59	12,14	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	445
Комсомольская	УТ18-59	УТ18-60	6,59	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
Комсомольская	УТ18-60	ж/д	30,46	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	875
Комсомольская	УТ18-7	ж/д	5,63	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
Комсомольская	УТ18-70	УТ18-44	15,38	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	456
Комсомольская	УТ18-7-1	ж/д	3,92	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
Комсомольская	УТ18-72	ж/д +парикмахерская	5,23	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
Комсомольская	УТ18-72	УТ18-70	15,64	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	487
Комсомольская	УТ18-8	ж/д+магазины+мед. центр+нежилые помещения	5,05	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
Комсомольская	УТ18-8'	ж/д	4,22	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
Комсомольская	УТ20-2	УТ20-3	57,54	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 022
Комсомольская	УТ20-2	УТ20-3	60,04	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	913
Комсомольская	УТ20-3	УТ20-4	65,49	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 387
Комсомольская	УТ20-3	УТ20-4	69,12	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 050
Комсомольская	УТ20-4	УТ20-5	28,42	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 459
Комсомольская	УТ20-4	УТ20-5	22,26	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	335
Комсомольская	УТ20-5	УТ20-6	26,59	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 407
Комсомольская	УТ2-18'	УТ2-18'-1	22,32	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	817
Комсомольская	УТ2-18'	УТ2-18'-1	21,81	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	335
Комсомольская	УТ2-18'-1	УТ2-18'-2	18,85	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	705
Комсомольская	УТ2-18'-1	ж/д	6,55	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
Комсомольская	УТ2-18'-1	УТ2-18'-2	19,17	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	289
Комсомольская	УТ2-18'-2	УТ2-18'-3	21,56	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	817
Комсомольская	УТ2-18'-2	ж/д	6,3	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
Комсомольская	УТ2-18'-2	УТ2-18'-3	21,35	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	319

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	УТ2-18'-3	УТ2-18'-4	22,83	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	854
Комсомольская	УТ2-18'-3	ж/д	5,91	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
Комсомольская	УТ2-18'-3	УТ2-18'-4	21,16	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	319
Комсомольская	УТ2-18'-4	ж/д	6,15	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
Комсомольская	УТ2-18'-4	ИБ-7	7,69	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
Комсомольская	УТ23-11	УТ23-11'	7,08	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	260
Комсомольская	УТ23-16	УТ23-19	8,53	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	262
Комсомольская	УТ23-4	УТ23-16	56,49	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 629
Комсомольская	УТ23-9	УТ23-9'	6,58	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	260
Комсомольская	УТ23-9'	УТ23-9'-1	17,36	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
Комсомольская	УТ23-9'	УТ23-11	11,7	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	365
Комсомольская	УТ23-9'	ж/д	6,13	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
Комсомольская	УТ23-9'	УТ23-9'-1	18,04	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	548
Комсомольская	УТ23-9'	УТ23-11	9,57	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	371
Комсомольская	УТ23-9'	ж/д	4,51	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
Комсомольская	УТ23-9'-1	ж/д	7,21	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
Комсомольская	УТ23-9'-1	УТ23-9'-2	31,12	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
Комсомольская	УТ23-9'-1	ж/д	6,25	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
Комсомольская	УТ23-9'-1	УТ23-9'-2	31,11	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
Комсомольская	УТ23-9'-2	ж/д	6,66	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
Комсомольская	УТ23-9'-2	УТ23-9'-3	32,13	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	974
Комсомольская	УТ23-9'-2	ж/д	5,59	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
Комсомольская	УТ23-9'-2	УТ23-9'-3	32,17	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	974
Комсомольская	УТ23-9'-3	ж/д	6,54	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
Комсомольская	УТ23-9'-3	ж/д	27,34	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	788
Комсомольская	УТ23-9'-3	ж/д	5,95	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
Комсомольская	УТ23-9'-3	ж/д	26,07	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	759
Комсомольская	УТ24-10	ж/д	7,45	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
Комсомольская	УТ24-10	Магазины	9,91	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	292
Комсомольская	УТ24-11	Пансион	42,18	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 225
Комсомольская	УТ24-11	УТ24-10	37,86	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 109
Комсомольская	УТ24-13	УТ24-13-1	27,84	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	852
Комсомольская	УТ24-13-1	ж/д +Склад	3,61	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
Комсомольская	УТ24-13-1	УТ24-13'	36,45	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 095
Комсомольская	УТ24-14'	ж/д	4,94	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	101
Комсомольская	УТ24-14'	УТ24-14	16,9	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
Комсомольская	УТ24-26	УТ24-14'	26,8	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	788
Комсомольская	УТ24-27	УТ24-13	25,3	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	928
Комсомольская	УТ2-44	УТ2-46	29,38	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	882
Комсомольская	УТ2-46	УТ2-48	36,86	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
Комсомольская	УТ2-54	УТ2-60	12,96	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	483
Комсомольская	УТ2-54	УТ2-44	26,64	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 002
Комсомольская	УТ2-60	УТ2-41	33,65	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 262
Комсомольская	УТ30-15	УТ30-15-1	28,79	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 076
Комсомольская	УТ30-15-1	УТ30-15-2	94,15	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 489

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	УТ30-15-2	УТ30-16	34,45	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 262
Комсомольская	УТ30-16	УТ30-17	18,43	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	668
Комсомольская	УТ31-10	УТ31-11	33,51	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	689
Комсомольская	УТ31-11	ж/д	6,48	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	122
Комсомольская	УТ31-12	УТ31-14	8,31	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	162
Комсомольская	УТ31-12	УТ31-17	48,97	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	992
Комсомольская	УТ31-13	ж/д	4,5	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	101
Комсомольская	УТ31-14	ж/д	4,76	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	101
Комсомольская	УТ31-17	ж/д	7,21	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	142
Комсомольская	УТ31-2	УТ31-3	38,69	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 138
Комсомольская	УТ31-2	УТ31-6	23,28	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	700
Комсомольская	УТ31-3	УТ31-4	12,49	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	243
Комсомольская	УТ31-3	УТ31-5	38,88	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	790
Комсомольская	УТ31-4	ж/д	5,56	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	122
Комсомольская	УТ31-5	ж/д	6,73	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	142
Комсомольская	УТ31-6	УТ31-7	7,33	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
Комсомольская	УТ31-6	УТ31-10	88,4	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 677
Комсомольская	УТ31-7	УТ31-9	13,44	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	263
Комсомольская	УТ31-7	УТ31-8	38,05	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	770
Комсомольская	УТ31-8	ж/д	5,27	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	101
Комсомольская	УТ31-9	ж/д	6,14	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	122
Комсомольская	УТ57-1	УТ57-2	15,47	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	557
Комсомольская	УТ57-2	УТ18-58	28,66	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 076
Комсомольская	УТ8-11	ж/д общежитие	16,54	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
Комсомольская	УТ8-11	УТ8-17	64,64	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 910
Комсомольская	УТ8-17	ж/д	15,83	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	467
Комсомольская	УТ8-17	УТ8-23	72,06	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 223
Комсомольская	УТ8-2	УТ8-3	43,19	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 120
Комсомольская	УТ8-2	УТ8-11	55,6	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 507
Комсомольская	УТ8-23	УТ8-43	23,92	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 074
Комсомольская	УТ8-23	УТ8-23"	5,36	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	224
Комсомольская	УТ8-23'	УТ8-26"	114,22	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 231
Комсомольская	УТ8-26	УТ8-26-1	37,6	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	385
Комсомольская	УТ8-26	УТ8-31	13,81	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	520
Комсомольская	УТ8-26'	УТ8-9-39	33,14	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	963
Комсомольская	УТ8-26'	УТ8-26	33,41	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 225
Комсомольская	УТ8-26-1	магазин	7,09	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	71
Комсомольская	УТ8-26-1	штаб, КПП-1	10,67	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	111
Комсомольская	УТ8-26-3	ж/д	6,63	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
Комсомольская	УТ8-26-4	ж/д	6,62	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
Комсомольская	УТ8-26-5	ж/д	6,72	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
Комсомольская	УТ8-26-6	ж/д	6,73	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
Комсомольская	УТ8-26-7	ж/д	7,13	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
Комсомольская	УТ8-3	ТНС №20	8,85	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	234
Комсомольская	УТ8-32-1	ж/д	5,29	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	УТ8-32-2	ж/д	4,92	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
Комсомольская	УТ8-32-3	ж/д	4,01	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
Комсомольская	УТ8-32-4	ж/д	4,09	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
Комсомольская	УТ8-32-5	ж/д	3,62	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
Комсомольская	УТ8-43	ж/д	4,44	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
Комсомольская	УТ8-43	Аптека 401	49,85	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 459
Комсомольская	УТ8-5	УТ8-2	28,9	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 511
Комсомольская	УТ8-6	УТ8-5	33,53	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 772
Комсомольская	УТ8-9-39	д/к 37	20,45	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	584
Ленинская	1Л100	1Л100-2	4,43	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	233
Ленинская	1Л100-1	1Л100-2	12,49	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	698
Ленинская	1Л100-2	УТ2-35	149,34	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	8 669
Ленинская	1Л100-2	1Л100-2	4,01	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	233
Ленинская	1Л119/УТ17-26'	УТ17-26	18,16	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	525
Ленинская	1Л29	1Л29'	53,83	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 643
Ленинская	1Л29'	лаб. корпус	8,74	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	263
Ленинская	1Л29'	лаб. корпус	10,02	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	292
Ленинская	1Л96	1Л97	22,76	2020	400	Подземная канальная	ППМ	2 264
Ленинская	1Л97	1Л98	42,18	2020	400	Подземная канальная	ППМ	4 135
Ленинская	1Л98	1Л99	39,35	2020	400	Подземная канальная	ППМ	3 839
Ленинская	1Л99	Лен.12	29,23	2020	400	Подземная канальная	ППМ	2 855
Ленинская	АСУ (ул. Архитектурная, 2Б)	УТ-Арх2Б-2	22,22	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	985
Ленинская	АСУ (ул. Архитектурная, 2д)	УТ-1	25,28	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 119
Ленинская	АСУ (ул. Геройская, 2А)	ут 1.134	70,13	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 648
Ленинская	АСУ (ул. Херсонская, 16А)	ТК-1	18,52	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	851
Ленинская	Лен.12	1Л100	79,74	2020	400	Подземная канальная	ППМ	7 876
Ленинская	Лен.12	Лен.12-1	10,39	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	304
Ленинская	Лен.12-1	кинотеатр	5,82	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
Ленинская	Лен.12-1	кинотеатр	10,08	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	292
Ленинская	Лен.12-1	кинотеатр	12,43	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	350
Ленинская	ТК-1	ТК-2	84,34	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 760
Ленинская	ТК-1	Учебный корпус	100,09	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 042
Ленинская	ТК-10	Здание	76,55	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 343
Ленинская	ТК-10	ж/д	9,42	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	213
Ленинская	ТК-2	ж/д	4,31	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
Ленинская	ТК-2	ТК-3	109,29	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 879
Ленинская	ТК-3	ж/д	4,61	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
Ленинская	ТК-3	ТК-4	35,77	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 612
Ленинская	ТК-4	Почта, магазин	15,11	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	438
Ленинская	ТК-4	ТК-5	48,88	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 194
Ленинская	ТК-5	Школа №107	11,73	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	350

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	ТК-5	ТК-6	82,35	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 671
Ленинская	ТК-6	ТК-7	52,95	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 373
Ленинская	ТК-7	ТК-8	53,21	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 612
Ленинская	ТК-7	ТК-7А	70,07	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 042
Ленинская	ТК-7	ж/д	7,8	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
Ленинская	ТК-7А	ж/д	39,84	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 167
Ленинская	ТК-7А	Цех	57,66	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 692
Ленинская	ТК-8	ж/д	14,67	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	456
Ленинская	ТК-8	ж/д	29,69	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	913
Ленинская	ТК-8	ТК-9	209,86	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	6 389
Ленинская	ТК-9	ТК-10	60,23	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 825
Ленинская	ТК-9	ж/д	9,16	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	213
Ленинская	ут 1.134	ут 2.134	9,54	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	371
Ленинская	ут 1.134	ут 4.134	11,73	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	625
Ленинская	ут 10.134	ж/д	2,5	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	88
Ленинская	ут 10.134	ут 11.134	27,01	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 407
Ленинская	ут 11.134	Административное здание	30,99	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
Ленинская	ут 11.134	ут 12.134	59,65	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 127
Ленинская	ут 12.134	ж/д	5,1	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	152
Ленинская	ут 12.134	ут 13.134	72,93	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 710
Ленинская	ут 12.134	ут 14.134	45,24	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 670
Ленинская	ут 13.134	ж/д	6,07	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
Ленинская	ут 13.134	ж/д	38,91	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 138
Ленинская	ут 14.134	ж/д	4,68	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
Ленинская	ут 14.134	ут 15.134	90,7	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 378
Ленинская	ут 15.134	ж/д	64,95	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 897
Ленинская	ут 15.134	ж/д	5,47	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
Ленинская	ут 15.134	ж/д	62,76	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 838
Ленинская	ут 2.134	ж/д	12,22	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	350
Ленинская	ут 2.134	ут 3.134	161,66	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 013
Ленинская	ут 3.134	Школа №177	16,23	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	541
Ленинская	ут 3.134	ж/д	88,96	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 708
Ленинская	ут 4.134	ж/д	8,42	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
Ленинская	ут 4.134	ут 5.134	38,48	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 980
Ленинская	ут 5.134	ж/д	10,04	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	292
Ленинская	ут 5.134	ут 6.134	28,18	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 459
Ленинская	ут 6.134	ж/д	9,46	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	263
Ленинская	ут 6.134	ут 7.134	15,58	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	834
Ленинская	ут 7.134	ж/д	43,16	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 308
Ленинская	ут 7.134	ут 8.134	47,62	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 501
Ленинская	ут 8.134	Здание	4,13	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	122
Ленинская	ут 8.134	ут 9.134	40,38	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 084
Ленинская	ут 9.134	ж/д	46,32	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 342
Ленинская	ут 9.134	ут 10.134	32,65	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 720
Ленинская	УТ-1	УТ-6-1	71,18	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 160

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	УТ-1	УТ-2	40,06	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 485
Ленинская	УТ11-11	УТ11-12	16,48	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	594
Ленинская	УТ11-12	УТ11-12А	31,38	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 151
Ленинская	УТ11-12А	УТ11-13	43,39	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 596
Ленинская	УТ11-12А	ж/д	6,87	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
Ленинская	УТ11-13	УТ11-14	26,82	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 002
Ленинская	УТ11-14	УТ11-15	7,31	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	260
Ленинская	УТ11-15	УТ11-15-1	44,05	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 633
Ленинская	УТ11-15-1	ж/д	4,7	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
Ленинская	УТ11-15-1	УТ11-15-2	46,22	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 707
Ленинская	УТ11-15-2	ж/д	4,79	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
Ленинская	УТ11-15-2	УТ11-17	31,18	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 151
Ленинская	УТ11-18-2	УТ11-19	19,14	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	450
Ленинская	УТ11-19	ж/д	79,27	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 872
Ленинская	УТ11-2	УТ11-3	9,79	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	371
Ленинская	УТ11-3	УТ11-4	30,67	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 151
Ленинская	УТ11-4	УТ11-5	20,94	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	779
Ленинская	УТ11-4	ж/д	11,07	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	321
Ленинская	УТ11-5	УТ11-6	120,43	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 454
Ленинская	УТ11-6	УТ11-7	73,77	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 747
Ленинская	УТ11-7	УТ11-8	8,35	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	297
Ленинская	УТ11-8	УТ11-8А	23,48	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	854
Ленинская	УТ11-8	УТ11-35	5,72	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
Ленинская	УТ11-8А	УТ11-9	16,59	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	631
Ленинская	УТ11-8А	ж/д	6,49	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
Ленинская	УТ11-9	УТ11-11	6,77	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	260
Ленинская	УТ15-1	УТ15-2	149,5	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 568
Ленинская	УТ15-2	УТ15-2-1	61,18	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 264
Ленинская	УТ15-2-1	ж/д	12,11	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	350
Ленинская	УТ15-2-1	ж/д	13,55	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	408
Ленинская	УТ17-2	УТ17-52	59,24	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 641
Ленинская	УТ17-2	УТ17-2	54,93	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 605
Ленинская	УТ17-2	магаз	19,78	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	584
Ленинская	УТ17-23	ж/д	29,49	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	846
Ленинская	УТ17-26	УТ17-23	59,62	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 751
Ленинская	УТ17-26	ж/д	4,07	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
Ленинская	УТ17-39	УТ17-39-1	4,67	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	169
Ленинская	УТ17-39-1	УТ17-41	9,02	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	304
Ленинская	УТ17-39-1	ж/д	5,97	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
Ленинская	УТ17-41	УТ17-42	37,87	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 284
Ленинская	УТ17-42	УТ17-42-1	14,42	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	473
Ленинская	УТ17-42-1	УТ17-43	45,58	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 554
Ленинская	УТ17-42-1	ж/д	4,73	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
Ленинская	УТ17-52	УТ17-53	25,17	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 303
Ленинская	УТ17-53	УТ17-82	8,35	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	417

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	УТ17-54	УТ17-55	58,53	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 074
Ленинская	УТ17-54	ж/д	5,03	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
Ленинская	УТ17-80	УТ17-80-1	59,11	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 795
Ленинская	УТ17-80	УТ17-80-1	47,44	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 371
Ленинская	УТ17-80-1	УТ17-80-2	27,21	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	821
Ленинская	УТ17-80-1	УТ17-80-3	26,72	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	821
Ленинская	УТ17-80-1	УТ17-80-2	31,17	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	905
Ленинская	УТ17-80-1	УТ17-80-3	26,66	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	788
Ленинская	УТ17-80-2	МОУ Лицей №180	16,04	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	467
Ленинская	УТ17-80-2	МОУ Лицей №180	13,08	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	379
Ленинская	УТ17-80-2	МОУ Лицей №180	6,36	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	142
Ленинская	УТ17-80-2	МОУ Лицей №180	7,64	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	190
Ленинская	УТ17-80-3	МОУ Лицей №180	19,26	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	554
Ленинская	УТ17-80-3	МОУ Лицей №180	7	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
Ленинская	УТ17-80-3	МОУ Лицей №180	2,89	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	71
Ленинская	УТ17-80-3	МОУ Лицей №180	16,19	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	379
Ленинская	УТ17-82	УТ17-54	34,85	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 824
Ленинская	УТ17-82	ж/д	3,91	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	117
Ленинская	УТ17-82	УТ17-80	20,07	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	608
Ленинская	УТ-2	поликлиника	33,41	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	963
Ленинская	УТ-2	УТ-3	53,81	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 004
Ленинская	УТ2-10	УТ2-11	30,05	2020	700	Подземная канальная	ППМ	4 561
Ленинская	УТ2-14	УТ2-15	84,01	2020	700	Подземная канальная	ППМ	12 771
Ленинская	УТ-3	общежитие	44,4	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 339
Ленинская	УТ-3	УТ-4	74,75	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 282
Ленинская	УТ-3	админ. зд	46,58	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 430
Ленинская	УТ-4	УТ-4-1	33,02	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	963
Ленинская	УТ-4	УТ-5	17,75	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	548
Ленинская	УТ-4-1	УТ-4-2	33,21	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	963
Ленинская	УТ-4-1	жил дом	11,55	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	284
Ленинская	УТ-4-2	жил дом	35,7	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	853
Ленинская	УТ-4-2	жил дом	13,78	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	332
Ленинская	УТ-5	жил дом	9,6	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	237
Ленинская	УТ-5	жил дом	56,6	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 351
Ленинская	УТ-5	жил дом	54,38	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 280
Ленинская	УТ-6	жил дом	13,35	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	379
Ленинская	УТ-6	жил дом	17,24	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
Ленинская	УТ-6	УТ-7	27,11	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	821
Ленинская	УТ-6-1	гостиница	20,42	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	405
Ленинская	УТ-6-1	УТ-6	39,71	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 217
Ленинская	УТ6-47	УТ6-47-1	13,61	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	408
Ленинская	УТ6-47-1	УТ6-48	27,47	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	788
Ленинская	УТ6-48	УТ6-49	10,4	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	292
Ленинская	УТ6-49	УТ6-49-1	15,15	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	438
Ленинская	УТ6-49-1	ж/д	13,22	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	308

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	УТ6-49-1	ж/д	7,3	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	166
Ленинская	УТ-7	УТ-7-1а	58,91	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 721
Ленинская	УТ-7	жил дом	39,61	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 167
Ленинская	УТ-7	УТ-8	57,91	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 765
Ленинская	УТ7-10	УТ7-11	50,39	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 856
Ленинская	УТ7-11	УТ7-12	42,14	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 559
Ленинская	УТ7-12	ж/д	5,79	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	175
Ленинская	УТ7-12	УТ7-13	7,12	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	204
Ленинская	УТ7-12	УТ7-14	31,85	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 188
Ленинская	УТ7-14	УТ7-15	7,15	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	260
Ленинская	УТ-7-1а	жил дом	31,56	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	934
Ленинская	УТ-7-1а	УТ-7-1б	17,26	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
Ленинская	УТ-7-1а	жил дом	22,38	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	642
Ленинская	УТ-7-1б	жил дом	20,52	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	613
Ленинская	УТ-7-1б	УТ-7-1в	30,53	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
Ленинская	УТ-7-1в	жил дом	12,78	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	379
Ленинская	УТ-7-1в	жил дом	43,39	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 255
Ленинская	УТ-8	жил дом	17,7	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	525
Ленинская	УТ-8	жил дом	24,6	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	729
Ленинская	УТ-8	УТ-9	31,65	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	934
Ленинская	УТ-9	жил дом	25,55	2020	800	Подземная канальная	ППМ	4 475
Ленинская	УТ-9	жил дом	16,82	2020	800	Подземная канальная	ППМ	2 926
Ленинская	УТ-Арх2Б-1	УТ-Арх2Б-2	15,02	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	557
Ленинская	УТ-Арх2Б-10	УТ-Арх2Б-11	130,86	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 862
Ленинская	УТ-Арх2Б-10	УТ-Арх2Б-11	131,72	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 899
Ленинская	УТ-Арх2Б-11	УТ-Арх2Б-12	27,86	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 039
Ленинская	УТ-Арх2Б-11	УТ-Арх2Б-12	26,97	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	821
Ленинская	УТ-Арх2Б-11	ж/д	9,64	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	304
Ленинская	УТ-Арх2Б-11	ж/д	9,44	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	182
Ленинская	УТ-Арх2Б-12	УТ-Арх2Б-13	20,79	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	779
Ленинская	УТ-Арх2Б-12	УТ-Арх2Б-13	15,79	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	487
Ленинская	УТ-Арх2Б-13	УТ-Арх2Б-14	16,29	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	487
Ленинская	УТ-Арх2Б-13	УТ-Арх2Б-14	12,15	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	365
Ленинская	УТ-Арх2Б-14	УТ-Арх2Б-14А	111,16	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 248
Ленинская	УТ-Арх2Б-14	УТ-Арх2Б-14А	118,93	2020	32	Подземная бесканальная	ППМ	2 041
Ленинская	УТ-Арх2Б-14	ж/д	4,22	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	122
Ленинская	УТ-Арх2Б-14	ж/д	5,06	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	101
Ленинская	УТ-Арх2Б-14А	ДетскийСад №97	90,22	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 823
Ленинская	УТ-Арх2Б-14А	ДетскийСад №97	89,74	2020	32	Подземная бесканальная	ППМ	1 544
Ленинская	УТ-Арх2Б-2	УТ-Арх2Б-3	26,2	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 164
Ленинская	УТ-Арх2Б-2	ж/д	61,13	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 856
Ленинская	УТ-Арх2Б-2	ж/д	56,9	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 154
Ленинская	УТ-Арх2Б-2	УТ-Арх2Б-3	25,2	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	928
Ленинская	УТ-Арх2Б-3	Общежитие +Служебные помещения	18,05	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	525

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	УТ-Арх2Б-3	УТ-Арх2Б-5	83,54	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 760
Ленинская	УТ-Арх2Б-3	Общежитие +Служебные помещения	21,27	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	425
Ленинская	УТ-Арх2Б-3	УТ-Арх2Б-5	83,39	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 081
Ленинская	УТ-Арх2Б-5	УТ-Арх2Б-6	23,68	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	891
Ленинская	УТ-Арх2Б-5	УТ-Арх2Б-6	17,68	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	668
Ленинская	УТ-Арх2Б-6	УТ-Арх2Б-8	61,74	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 301
Ленинская	УТ-Арх2Б-6	УТ-Арх2Б-7	27,59	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	852
Ленинская	УТ-Арх2Б-6	УТ-Арх2Б-7	32,09	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	934
Ленинская	УТ-Арх2Б-6	УТ-Арх2Б-8	61,12	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 264
Ленинская	УТ-Арх2Б-7	ж/д	8,04	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
Ленинская	УТ-Арх2Б-7	ж/д	8,58	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	274
Ленинская	УТ-Арх2Б-8	ж/д + Административное здание	22,14	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	669
Ленинская	УТ-Арх2Б-8	ж/д + Административное здание	23,5	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	486
Ленинская	УТ-Арх2Б-8	УТ-Арх2Б-10	68,33	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 524
Ленинская	УТ-Арх2Б-8	УТ-Арх2Б-10	75,03	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 784
МСК-9	МСК-10	У-МСК-1	529,58	2020	800	Подземная канальная	ППМ	91 231
МСК-9	МСК-9	МСК-10	6,36	2020	800	Подземная канальная	ППМ	1 033
МСК-9	МСК-9/КДСА	МСК-9-1	5,85	2020	500	Подземная канальная	ППМ	352
МСК-9	МСК-9-1	У-МСК-2	2,94	2020	500	Подземная канальная	ППМ	176
МСК-9	МСК-9-ГВС	МСК-9-ГВС	4,17	2020	500	Подземная канальная	ППМ	235
МСК-9	МСК-9-ГВС	МСК-9/КДСА	354,26	2020	500	Подземная канальная	ППМ	20 761
МСК-9	У-Меб.фабр	ЗМГА Гараж м/ф	43,16	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 308
МСК-9	У-Меб.фабр	У-Метиз	379,83	2020	400	Подземная канальная	ППМ	37 410
МСК-9	У-Метиз	ЗМГА "Метиз"	45,36	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 369
МСК-9	У-МСК-1	У-ЧП Половин.	37,49	2020	800	Подземная канальная	ППМ	6 369
МСК-9	У-МСК-1	МСК-9-1	16,96	2020	500	Подземная канальная	ППМ	997
МСК-9	У-МСК-10	У-МСК-10	61,46	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 235
МСК-9	У-МСК-10	У-МСК-11	56,66	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 154
МСК-9	У-МСК-10	ЗМГА Восточ. прох.	143,18	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 402
МСК-9	У-МСК-11	ЗМГА ЗРУ	13,29	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	263
МСК-9	У-МСК-12	ЗМГА Очистн.Сооруж.	56,1	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 704
МСК-9	У-МСК-12	У-МСК-13	286,8	2020	500	Подземная канальная	ППМ	33 663
МСК-9	У-МСК-12	ЗМГА Очистн.Сооруж.	32,55	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	481
МСК-9	У-МСК-12	У-МСК-13	271,77	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	7 913
МСК-9	У-МСК-13	У-Оч.МСК-11	13,38	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	677
МСК-9	У-МСК-13	У-МСК-14	161,05	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	9 367
МСК-9	У-МСК-13	ЗМГА Прох. Ондулин	232,2	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 193
МСК-9	У-МСК-14	У-МСК-16	50,24	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 521
МСК-9	У-МСК-14	У-МСК-15	29,34	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 511
МСК-9	У-МСК-15	ЗМГА Ондулин	125,31	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 514
МСК-9	У-МСК-15	ЗМГА Цех маркировки плено.	200,81	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	6 791
МСК-9	У-МСК-15	ЗМГА МСК-9 1 ввод осн.-4	48,33	2020	400	Подземная канальная	ППМ	4 726

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
МСК-9	У-МСК-15	ЗМГА МСК-9 1 ввод регул.	70	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 073
МСК-9	У-МСК-15	У-МСК-16	182,81	2020	600	Подземная канальная	ППМ	24 145
МСК-9	У-МСК-15	ЗМГА МСК-9 1 ввод осн.-4	44,19	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	985
МСК-9	У-МСК-15	У-МСК-16	182,72	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	5 324
МСК-9	У-МСК-16	ЗМГА Гараж Ондулин	81,3	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 464
МСК-9	У-МСК-16	ЗМГА МСК-9 2 ввод осн.	49,37	2020	400	Подземная канальная	ППМ	4 824
МСК-9	У-МСК-16	ЗМГА МСК-9 2 ввод регул.	56,47	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 918
МСК-9	У-МСК-16	У-МСК-17	92,43	2020	600	Подземная канальная	ППМ	12 139
МСК-9	У-МСК-16	ЗМГА МСК-9 2 ввод осн.	45,03	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 007
МСК-9	У-МСК-16	У-МСК-17	92,38	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 676
МСК-9	У-МСК-17	ЗМГА МСК-9 3 ввод осн.	53,34	2020	400	Подземная канальная	ППМ	5 218
МСК-9	У-МСК-17	У-МСК-18	176,06	2020	400	Подземная канальная	ППМ	17 327
МСК-9	У-МСК-17	ЗМГА МСК-9 3 ввод осн.	48,62	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 097
МСК-9	У-МСК-17	У-МСК-18	175,53	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	5 120
МСК-9	У-МСК-18	ЗМГА МСК-9 4 ввод	58,08	2020	400	Подземная канальная	ППМ	5 710
МСК-9	У-МСК-18	Автокомпонент	275,44	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	12 311
МСК-9	У-МСК-18	У-Меб.фабр	428,85	2020	400	Подземная канальная	ППМ	42 234
МСК-9	У-МСК-18	ЗМГА МСК-9 4 ввод	53,59	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 209
МСК-9	У-МСК-18	Автокомпонент	244,09	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 528
МСК-9	У-МСК-2	У-Половинкин2	32,8	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	502
МСК-9	У-МСК-4	У-МСК-5	8,46	2020	400	Подземная канальная	ППМ	788
МСК-9	У-МСК-4	У-МСК-15	155,87	2020	600	Подземная канальная	ППМ	20 583
МСК-9	У-МСК-5	У-МСК-6	7,11	2020	400	Подземная канальная	ППМ	689
МСК-9	У-МСК-5	ИТМ	204,57	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	6 237
МСК-9	У-МСК-5	У-МСК-15	156,18	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 538
МСК-9	У-МСК-6	У-МСК-7	172,11	2020	400	Подземная канальная	ППМ	16 933
МСК-9	У-МСК-6	ЗМГА Вудсток	70,62	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 080
МСК-9	У-МСК-7	У-МСК-12	26,29	2020	500	Подземная канальная	ППМ	3 050
МСК-9	У-МСК-7	У-МСК-9	134,78	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	7 035
МСК-9	У-МСК-7	У-МСК-12	46,63	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 367
МСК-9	У-МСК-9	У-МСК-10	7,17	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	365
МСК-9	У-МСК-9	ЗМГА Блок 3 (ЗданиеСВХ)	46,18	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	700
МСК-9	У-МСК-9	ЗМГА ЗРУ	108,71	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 171
МСК-9	У-Оч.МСК-11	ЗМГА МСК-11	13,21	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	677
МСК-9	У-Оч.МСК-11	ЗМГА Очистные МСК-11	57,9	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 765
МСК-9	У-Половинкин 4	ЗМГАСклад №2 Половин-кин	11,4	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	223
МСК-9	У-Половинкин 4	ЗМГАСклад №3 Половин-кин	53,95	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 280
МСК-9	У-Половинкин2	У-Половинкин 4	73,68	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 754
МСК-9	У-Половинкин2	ИП Половинкин Диспетчерская (АБК)	23,05	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	350
МСК-9	У-ЧП Половин.	У-ЧП Половин.1	20,11	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	474
МСК-9	У-ЧП Половин.	У-ЧП Половин.-1	82,92	2020	800	Подземная канальная	ППМ	14 287
МСК-9	У-ЧП Половин.1	ЗМГА Гараж Половинкин	31,43	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	735
МСК-9	У-ЧП Половин.1	У-Половинкин2	15,79	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	379
МСК-9	У-ЧП Половин.-1	ЗМГА ИП Лазарев	58,59	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 641

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
МСК-9	У-ЧП Половин.-1	У-МСК-4	88,62	2020	600	Подземная канальная	ППМ	11 743
Ново-Восточная	3 У-КД.21	У-КД.21	1,28	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	22
Ново-Восточная	3 У-НВ.25	У-НВ.26	204,88	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	9 177
Ново-Восточная	3 У-НВ.32	У-НВ.34	52,95	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 373
Ново-Восточная	31 У-НВ.13	У-НВ.14-1	160,95	2020	400	Подземная канальная	ППМ	7 925
Ново-Восточная	НВ	НВ	8,78	2020	600	Подземная канальная	ППМ	1 187
Ново-Восточная	НВ/2СГ-ГВС	НВ-ГВС	6,66	2020	400	Подземная канальная	ППМ	345
Ново-Восточная	НВ/В	НВ-2	5,78	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	156
Ново-Восточная	НВ-2	У-НВ.2-1	129,81	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 387
Ново-Восточная	НВ-ГВС	НЗ/НВ	189,74	2020	400	Подземная канальная	ППМ	9 353
Ново-Восточная	НЗ/НВ	У-НВ.2	33,47	2020	400	Подземная канальная	ППМ	1 624
Ново-Восточная	У-Ав.сал	Н-Вост. ЯПП "Шталь"	24,15	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	700
Ново-Восточная	У-Ав.сал	У-Ав.сал-1	204,27	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	6 206
Ново-Восточная	У-Ав.сал-1	Н-Вост.Северная прох.	36,94	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	749
Ново-Восточная	У-Вост.ком.	У-Вост.ком.-1	25,73	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	791
Ново-Восточная	У-Вост.ком.-1	Н-Вост. Восточная компр.	37,58	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 156
Ново-Восточная	У-КД.22	Н-Вост. Цех запчастей	66,08	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 477
Ново-Восточная	У-КД.22	Н-Вост. Прессовый №3	34,52	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	511
Ново-Восточная	У-КД.22	3 У-КД.21	332,15	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 431
Ново-Восточная	У-НВ.10	Н-Вост. ТСЦ	22,87	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	854
Ново-Восточная	У-НВ.11	Н-Вост. КДПП блок В	16,05	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	243
Ново-Восточная	У-НВ.11	У-НВ.12	220,78	2020	400	Подземная канальная	ППМ	10 879
Ново-Восточная	У-НВ.12	Н-Вост.Склад метизов	49,83	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 459
Ново-Восточная	У-НВ.12	Н-Вост.Склад метизов	44,9	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	656
Ново-Восточная	У-НВ.12	У-НВ.13	119,68	2020	400	Подземная канальная	ППМ	5 907
Ново-Восточная	У-НВ.13	31 У-НВ.13	5,85	2020	400	Подземная канальная	ППМ	295
Ново-Восточная	У-НВ.14-1	У-НВ.14-2	14,34	2020	400	Подземная канальная	ППМ	689
Ново-Восточная	У-НВ.14-2	У-НВ.19	128,82	2020	400	Подземная канальная	ППМ	6 350
Ново-Восточная	У-НВ.15	У-НВ.16	106,54	2020	600	Подземная канальная	ППМ	14 118
Ново-Восточная	У-НВ.15	ГРП-8	91,73	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 863
Ново-Восточная	У-НВ.16	У-НВ.19	36,26	2020	600	Подземная канальная	ППМ	4 750
Ново-Восточная	У-НВ.16	3 У-НВ.16	6,1	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	122
Ново-Восточная	У-НВ.19	У-НВ.20	88,91	2020	600	Подземная канальная	ППМ	11 743
Ново-Восточная	У-НВ.19	В/НВ-2	116,41	2020	400	Подземная канальная	ППМ	5 710
Ново-Восточная	У-НВ.2	У-НВ.2-1	103,39	2020	400	Подземная канальная	ППМ	5 070
Ново-Восточная	У-НВ.2-1	У-НВ.3	62,19	2020	400	Подземная канальная	ППМ	3 052
Ново-Восточная	У-НВ.24-1	Н-Вост. Цех автоматов регул.	19,52	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	608
Ново-Восточная	У-НВ.25	Н-Вост. Лит. 3 вет. 2 регул.	19,57	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	608
Ново-Восточная	У-НВ.25	Н-Вост. Лит. 3 вет. 2 основ. 200	57,67	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 596
Ново-Восточная	У-НВ.26	У-НВ.26-1	82,6	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 422
Ново-Восточная	У-НВ.26-1	Моторное отделение	69,66	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 042
Ново-Восточная	У-НВ.27	У-НВ.28	154,77	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 523
Ново-Восточная	У-НВ.28	У-ЦППО	45,07	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 313
Ново-Восточная	У-НВ.29	Скл.Строит. матер. тех.	21,83	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	446
Ново-Восточная	У-НВ.3	У-НВ.3-1	29,34	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	587

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ново-Восточная	У-НВ.3	Н-Вост. Архив (Хозцех)	102,99	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 043
Ново-Восточная	У-НВ.3	У-НВ.6	56,56	2020	400	Подземная канальная	ППМ	2 806
Ново-Восточная	У-НВ.31	Н-Вост.Северный пристрой осн.	9,27	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	524
Ново-Восточная	У-НВ.3-1	Рембаза 2	16,79	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	344
Ново-Восточная	У-НВ.3-1	У-НВ.3-2	56,9	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 154
Ново-Восточная	У-НВ.32	Н-Вост. АРК осн. ввод осн. вет.	11,39	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	408
Ново-Восточная	У-НВ.32	У-НВ.33	51,69	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 710
Ново-Восточная	У-НВ.32	З У-НВ.32	6,46	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	269
Ново-Восточная	У-НВ.3-2	Н-Вост. Архив (Хозцех)	12,51	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	263
Ново-Восточная	У-НВ.33	Н-Вост.Склад	11,71	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	625
Ново-Восточная	У-НВ.33	Н-Вост. Пристрой к цехуСборки	34,57	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 824
Ново-Восточная	У-НВ.34	У-НВ.34-2	10,23	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	448
Ново-Восточная	У-НВ.34	З У-НВ.34	57,74	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 596
Ново-Восточная	У-НВ.34-2	У-НВ.38	51,25	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 723
Ново-Восточная	У-НВ.35	Рампа ПЛА	14,38	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	284
Ново-Восточная	У-НВ.38	У-НВ.39	57,41	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 926
Ново-Восточная	У-НВ.39	Склад хим. реагентов ПАК	44,68	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	911
Ново-Восточная	У-НВ.40	У-НВ.41	9,34	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	263
Ново-Восточная	У-НВ.40-1	Н-Вост. лок.Ст-ция №3	23,18	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	700
Ново-Восточная	У-НВ.41	Н-Вост. Уч-к переработки кр.	10,22	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	292
Ново-Восточная	У-НВ.41	У-НВ.42	71,45	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 072
Ново-Восточная	У-НВ.42	Н-Вост. УКП Арзамасский учас.	69,63	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 418
Ново-Восточная	У-НВ.6	У-НВ.6-1	101,13	2020	400	Подземная канальная	ППМ	4 972
Ново-Восточная	У-НВ.6-1	Здание	10,34	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
Ново-Восточная	У-НВ.6-1	У-НВ.8-1	132,42	2020	400	Подземная канальная	ППМ	6 498
Ново-Восточная	У-НВ.8-1	У-НВ.11	250,19	2020	400	Подземная канальная	ППМ	12 306
Ново-Восточная	У-НВ.9	У-НВ.11	80,87	2020	700	Подземная канальная	ППМ	12 315
Ново-Восточная	У-НВ.9	У-НВ.10	9,85	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	371
Ново-Восточная	У-Парк.4	Н-Вост. Парк №4	22,12	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	669
Ново-Восточная	У-ЦОК АБК	Н-Вост. ЦСЛА-2 хайден 2	15,62	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	716
Ново-Восточная	У-ЦППО	Н-Вост. ОВМР	96,22	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 801
Ново-Западная	МСЦ-2	Н-Запад МСЦ-2 2 вет. осн.	15,97	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	467
Ново-Западная	МСЦ-2	Н-Запад МСЦ-2 1 вет. осн.	28,46	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 039
Ново-Западная	МСЦ-2	Н-Запад МСЦ-2 1 вет. регул.	19,07	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	554
Ново-Западная	МСЦ-2	Н-Запад МСЦ-2 2 вет. регул.	21,32	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	425
Ново-Западная	НЗ	НЗ	7,61	2020	800	Подземная канальная	ППМ	1 377
Ново-Западная	НЗ	У-НЗ/3	378,06	2020	500	Подземная канальная	ППМ	44 337
Ново-Западная	НЗ/3-1	У-КЗЦ 2	64,24	2020	500	Подземная канальная	ППМ	3 753
Ново-Западная	НЗ/3-1	НЗ-2	312	2020	500	Подземная канальная	ППМ	18 298
Ново-Западная	НЗ/НВ	НЗ/НВ	1,66	2020	500	Подземная канальная	ППМ	117
Ново-Западная	НЗ/НВ	НЗ-1	73,74	2020	500	Подземная канальная	ППМ	4 340
Ново-Западная	НЗ-1	Здание	7,97	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	81
Ново-Западная	НЗ-1	НЗ/3-1	240,15	2020	500	Подземная канальная	ППМ	14 075
Ново-Западная	НЗ-2	У-КЗЦ 2	68,85	2020	450	Подземная канальная	ППМ	7 555

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ново-Западная	НЗ-2	У-Зап.22-1	309,09	2020	500	Подземная канальная	ППМ	18 122
Ново-Западная	НЗ-2	НЗ/З-1	5,89	2020	500	Подземная канальная	ППМ	352
Ново-Западная	У-Автопарк	Н-Запад Автопарк №5 гараж	11,5	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	365
Ново-Западная	У-Автопарк	Н-Запад Рембаза	37,73	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 410
Ново-Западная	У-БСУ	Н-Запад ОИЦ (ЗКПД-30)	27,59	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	852
Ново-Западная	У-БСУ	Н-Запад БСУ	181,89	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 147
Ново-Западная	У-Зап.22-1	У-ЦРК	16,03	2020	500	Подземная канальная	ППМ	938
Ново-Западная	У-Зап.22-1	НЗ-2	42,77	2020	500	Подземная канальная	ППМ	2 522
Ново-Западная	У-Зап.23	ПАЛА Фрегат	84,98	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 577
Ново-Западная	У-Зап.23	У-Зап.24	43,64	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	817
Ново-Западная	У-Зап.24	ПАЛА МСЦ-6 вост. АБК	6,13	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	111
Ново-Западная	У-Зап.24	У-Зап.24	27,09	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	501
Ново-Западная	У-Зап.24	ПАЛА ОКБ и ЛИР	34,54	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	650
Ново-Западная	У-Зап.24	ПАЛА Цех абразивных иснстр.	82,46	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 196
Ново-Западная	У-КЗЦ 2	Н-Запад КЗЦ ввод 2	51,97	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 930
Ново-Западная	У-КЗЦ 2	У-Н.З.4	37,28	2020	400	Подземная канальная	ППМ	3 643
Ново-Западная	У-КЗЦ 2	Н-Запад КЗЦ ввод 2	15,56	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	243
Ново-Западная	У-КЗЦ 2	У-Н.З.4-1	73,58	2020	400	Подземная канальная	ППМ	3 643
Ново-Западная	У-М.Киров.	Н-Запад Метро Кировская-2	8,91	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	274
Ново-Западная	У-М.Киров.	Н-Запад Метро Кировская	6,06	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	183
Ново-Западная	У-МСЦ	Н-Запад МСЦ-7 регулятор	45,88	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 342
Ново-Западная	У-МСЦ	Н-Запад МСЦ-7 осн.	24,35	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	891
Ново-Западная	У-МСЦ	МСЦ-2	31,87	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 668
Ново-Западная	У-МСЦ-1	Н-Запад МСЦ-1 основн.	50,15	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 238
Ново-Западная	У-МСЦ-1	Н-Запад МСЦ-1 регулятор	57,67	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 596
Ново-Западная	У-МСЦ-1	Н-Запад МСЦ-1 завеса	73,77	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 313
Ново-Западная	У-МСЦ-1	У-ПУАТ	159,5	2020	400	Подземная канальная	ППМ	15 752
Ново-Западная	У-МСЦ-1	Н-Запад МСЦ-1	52,49	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	791
Ново-Западная	У-МСЦ-1	У-ПУАТ	159,69	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 581
Ново-Западная	У-МСЦ4	Здание	19,92	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	742
Ново-Западная	У-МСЦ4	У-Н.З.3	22,28	2020	500	Подземная канальная	ППМ	2 580
Ново-Западная	У-Н.З.2	Здание	14,97	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	456
Ново-Западная	У-Н.З.2	У-Н.З.2	180,88	2020	500	Подземная канальная	ППМ	21 230
Ново-Западная	У-Н.З.2	32 У-Зап.3-	4,1	2020	350	Подземная канальная	ППМ	289
Ново-Западная	У-Н.З.2	У-МСЦ4	71,34	2020	500	Подземная канальная	ППМ	8 328
Ново-Западная	У-Н.З.3	3 У-Зап.20	9,01	2020	450	Подземная канальная	ППМ	985
Ново-Западная	У-Н.З.3	НЗ-2	232,34	2020	450	Подземная канальная	ППМ	25 403
Ново-Западная	У-Н.З.	Н-Запад Прессовая кузн. основ.	25,13	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 303
Ново-Западная	У-Н.З.	Н-Запад Прессовая кузн. рег.	28,07	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 459
Ново-Западная	У-Н.З.	Н-Запад Прессовая кузн. АБК	45,12	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 313
Ново-Западная	У-Н.З.	У-РСЦ-1	73,04	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 268
Ново-Западная	У-Н.З.	У-Н.З.7	109,68	2020	400	Подземная канальная	ППМ	10 829
Ново-Западная	У-Н.З.	У-РСЦ-1	69,03	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 050
Ново-Западная	У-Н.З.	У-Н.З.7	109,65	2020	400	Подземная канальная	ППМ	5 415

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ново-Западная	У-Н.З.10	СкладСтекла	14,83	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	557
Ново-Западная	У-Н.З.10	У-Н.З.11	92,15	2020	400	Подземная канальная	ППМ	9 057
Ново-Западная	У-Н.З.10	Здание	15,1	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	228
Ново-Западная	У-Н.З.10	У-Н.З.11	92,29	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 059
Ново-Западная	У-Н.З.11	У-УСП 1	88,57	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 638
Ново-Западная	У-Н.З.11	У-Н.З.12	82,7	2020	400	Подземная канальная	ППМ	8 171
Ново-Западная	У-Н.З.11	Н-Запад ЦехСварки Даймлер (УСП)	21,13	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	390
Ново-Западная	У-Н.З.11	У-Н.З.12	82,85	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 858
Ново-Западная	У-Н.З.12	У-Скл.эл.	31,77	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 188
Ново-Западная	У-Н.З.12	У-МСЦ-1	33,95	2020	400	Подземная канальная	ППМ	3 347
Ново-Западная	У-Н.З.12	У-Скл.эл.	22,74	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	515
Ново-Западная	У-Н.З.12	У-МСЦ-1	33,55	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	761
Ново-Западная	У-Н.З.4	У-Н.З.5	87,73	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 677
Ново-Западная	У-Н.З.4	У-Н.З.	55,55	2020	400	Подземная канальная	ППМ	5 513
Ново-Западная	У-Н.З.4-1	Н-Запад Прессовая кузн.	49,79	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	761
Ново-Западная	У-Н.З.4-1	У-Н.З.	16,3	2020	400	Подземная канальная	ППМ	788
Ново-Западная	У-Н.З.5	Н-ЗападСкладСорт. проката	12,26	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	350
Ново-Западная	У-Н.З.5	Н-Запад Искра	75,74	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 312
Ново-Западная	У-Н.З.7	У-Н.З.8	43,03	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 925
Ново-Западная	У-Н.З.7	У-Н.З.10	11,86	2020	400	Подземная канальная	ППМ	1 181
Ново-Западная	У-Н.З.7	У-Н.З.8-1	60,7	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	890
Ново-Западная	У-Н.З.7	У-Н.З.10	11,78	2020	400	Подземная канальная	ППМ	591
Ново-Западная	У-Н.З.8	Н-Запад Гараж колес. экс-кав.	22,1	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	642
Ново-Западная	У-Н.З.8	У-Н.З.9	49,19	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 194
Ново-Западная	У-Н.З.8-1	Н-Запад РСЦ-2	8,96	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	131
Ново-Западная	У-Н.З.8-1	У-Н.З.8-2	95,47	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 386
Ново-Западная	У-Н.З.8-2	Здание	8,43	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	81
Ново-Западная	У-Н.З.8-2	Здание	16,61	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	172
Ново-Западная	У-Н.З.9	Н-Запад РСЦ-2	7,46	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	213
Ново-Западная	У-Н.З.9	РСЦ-3	68,03	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 044
Ново-Западная	У-Н3/3	У-МСЦ	127,42	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	7 389
Ново-Западная	У-Н3/3	У-Н.З.2	89,38	2020	500	Подземная канальная	ППМ	10 439
Ново-Западная	У-Пр.6	Н-Запад Проход. №6	23,94	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	486
Ново-Западная	У-Пр.6	У-М.Киров.	185,76	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	5 427
Ново-Западная	У-Пр.6	Н-Запад Проход. №6	20,6	2020	25	Подземная бесканальная	ППМ	167
Ново-Западная	У-Пр.6	Н-Запад УКЭР ввод-1 (произв. часть)	25,4	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	380
Ново-Западная	У-Пр.6	Н-Запад УКЭР ввод-1 (АБК)	17,8	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	334
Ново-Западная	У-ПУАТ	Н-Запад ПУАТ Автопарк №1	47,99	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 149
Ново-Западная	У-ПУАТ	У-УКЭР 2	59,04	2020	400	Подземная канальная	ППМ	5 808
Ново-Западная	У-ПУАТ	У-Пр.6	89,69	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 014
Ново-Западная	У-РСЦ-1	Н-Запад ОГА	14,77	2020	70	Подземная бесканальная	ППМ	355
Ново-Западная	У-РСЦ-1	У-БСУ	12,72	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	396
Ново-Западная	У-РСЦ-1	Н-Запад ОГА	12,84	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	132

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ново-Западная	У-РСЦ-1	Н-Запад ОИЦ (ЗКПД-30)	43,49	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	627
Ново-Западная	У-Скл.эл.	ЗСклад электр.	11,42	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	335
Ново-Западная	У-Скл.эл.	У-Упр.об.	9,63	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	371
Ново-Западная	У-Скл.эл.	ЗСклад электр.	19,37	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	192
Ново-Западная	У-Скл.эл.	У-Упр.об.	9,22	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	201
Ново-Западная	У-УКЭР 1	Н-Запад УКЭР ввод-1	18,92	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	554
Ново-Западная	У-УКЭР 1	У-Пр.6	9,85	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	292
Ново-Западная	У-УКЭР 2	У-УКЭР 2.2	26,62	2020	350	Подземная канальная	ППМ	1 948
Ново-Западная	У-УКЭР 2	У-УКЭР 1	17,42	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	989
Ново-Западная	У-УКЭР 2.2	У-УКЭР 2.2-А	218,67	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	6 390
Ново-Западная	У-УКЭР 2.2	Н-Запад УКЭР ввод-2,Склад, Мойка,Станция "Западн	8,63	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	524
Ново-Западная	У-УКЭР 2.2-А	Склад	10,22	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	203
Ново-Западная	У-УКЭР 2.2-А	У-УКЭР 2.2-Б	65,34	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 897
Ново-Западная	У-УКЭР 2.2-Б	Мойка	7,53	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	162
Ново-Западная	У-УКЭР 2.2-Б	Станция"Западная"	42,12	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 225
Ново-Западная	У-Упр.об.	У-Автопарк	30,16	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 114
Ново-Западная	У-Упр.об.	Н-Запад Управление оборудов.	184,18	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	6 217
Ново-Западная	У-Упр.об.	Н-Запад Управление оборудов.	195,42	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 845
Ново-Западная	У-Упр.об.	У-Автопарк	30,26	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	671
Ново-Западная	У-УСП 1	Н-Запад ЦехСварки Даймлер (УСП)	22	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	817
Ново-Западная	У-УСП 1	У-УСП 2	72,93	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 804
Ново-Западная	У-УСП 2	УСП-АБК	10,78	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	335
Ново-Западная	У-УСП 2	Гл. магазин	64,43	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 947
Ново-Западная	У-УСП 2	УСП-осн. ввод	45,78	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 707
Ново-Западная	У-ЦРК	Здание	20,58	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	390
Ново-Западная	У-ЦРК	У-Зап.23	29,54	2020	500	Подземная канальная	ППМ	1 759
Ново-Комсомольская	У-Арх.	Н-Комс Архив	10,85	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	321
Ново-Комсомольская	У-Арх.	Н-Комс Архив новый	37,52	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 109
Ново-Комсомольская	У-К.10	Н-Комс Литейный №7 основная	37,82	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 701
Ново-Комсомольская	У-К.10	Н-Комс Литейный №7 регулятор	56,42	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 079
Ново-Комсомольская	У-К.10	З У-К.9	8,43	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	358
Ново-Комсомольская	У-Н.К.1	Н-Комс Восточ. пристр.	23,52	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 251
Ново-Комсомольская	У-Н.К.1	Н-Комс Восточ. пристр.	26,13	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	396
Ново-Комсомольская	У-Н.К.12	Н-Комс КЗО ЦДО	29,57	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	608
Ново-Комсомольская	У-Н.К.12	Н-Комс Прессовый корпус	58,16	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 022
Ново-Комсомольская	У-Н.К.12	Н-Комс Прессовый корпус	60,09	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	913
Ново-Комсомольская	У-Н.К.17	Н-Комс ОУЦ АБК	9,66	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	304
Ново-Комсомольская	У-Н.К.18	У-Н.К.19	17,79	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	365
Ново-Комсомольская	У-Н.К.19	Н-Комс Гар.СБ	63,97	2020	40	Подземная бесканальная	ППМ	1 186
Ново-Комсомольская	У-Н.К.19	У-Арх.	142,65	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 351

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ново-Комсомольская	У-Н.К.20	Н-Комс Гар. ОУЦ	13,79	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	284
Ново-Комсомольская	У-Н.К.21	Н-КомсСклад БМЗ №6	23,78	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	700
Ново-Комсомольская	У-Н.К.21	Н-Комс ОУЦ мастерские	21,11	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	319
Ново-Комсомольская	У-Н.К.21-1	Н-Комс АрхивСтарый и новый	321,21	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 683
Ново-Комсомольская	У-Н.К.21-1-1	Н-КомсСклад БМЗ №5	18,64	2020	40	Подземная бесканальная	ППМ	176
Ново-Комсомольская	У-Н.К.21-2	У-Н.К.21-3	8,13	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	243
Ново-Комсомольская	У-Н.К.21-2	Н-Комс ОУЦ мастерские	20,29	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	304
Ново-Комсомольская	У-Н.К.21-3	Н-КомсСклад БМЗ №4	21,97	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	642
Ново-Комсомольская	У-Н.К.21-3	Н-КомсСклад БМЗ №5	23,37	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	671
Ново-Комсомольская	У-Н.К.22	Н-Комс ОУЦ мастерские	22,49	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	817
Ново-Комсомольская	У-Н.К.24	У-Н.К.25	79,22	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 117
Ново-Комсомольская	У-Н.К.24-2-А	Н-Комс Цех ЖБК-3	80,94	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 626
Ново-Комсомольская	У-Н.К.34-1	Н-Комс Прох. ВПЧ-20	58,81	2020	25	Подземная бесканальная	ППМ	941
Ново-Комсомольская	У-Н.К.35	Н-Комс Поликл. №1-2	28,66	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	423
Ново-Комсомольская	У-Н.К.36	Н-Комс Поликл. №1-2	28,43	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	817
Ново-Комсомольская	У-Н.К.36	Здание	27,51	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	426
Ново-Комсомольская	У-Н.К.39	У-Н.К/С	9,14	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	469
Ново-Комсомольская	У-Н.К.39	У-Н.К.41	104,35	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 328
Ново-Комсомольская	У-Н.К.41	У-Н.К.41	33,57	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 262
Ново-Комсомольская	У-Н.К.41	Н-Комс ВПЧ-20	21,09	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	425
Ново-Комсомольская	У-Н.К.41	У-Сауна	48,92	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 819
Ново-Комсомольская	У-Н.К.41	У-Н.К.41	33,5	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
Ново-Комсомольская	У-Н.К.41	Н-Комс ВПЧ-20	19,43	2020	40	Подземная бесканальная	ППМ	176
Ново-Комсомольская	У-Н.К.41	У-Сауна	45,62	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	700
Ново-Комсомольская	У-Н.К.43	Пакгауз	12,27	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	350
Ново-Комсомольская	У-Н.К.43	Н-Комс УЖТ управ.	50,98	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 488
Ново-Комсомольская	У-Н.К.43	У-Н.К.44	49,98	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 856
Ново-Комсомольская	У-Н.К.43	Здание	12,53	2020	32	Подземная бесканальная	ППМ	111
Ново-Комсомольская	У-Н.К.43	Н-Комс УЖТ управ.	49,68	2020	32	Подземная бесканальная	ППМ	429
Ново-Комсомольская	У-Н.К.43	Н-Комс Локомотивное депо	120,79	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 765
Ново-Комсомольская	У-Н.К.44	Н-Комс Уч. экипир. локомотив.	39,72	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	810
Ново-Комсомольская	У-Н.К.44	У-Н.К.45	67,65	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 524
Ново-Комсомольская	У-Н.К.45	Н-Комс пост ЭЦ УЖТ	102,54	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 005
Ново-Комсомольская	У-Н.К.45	Н-Комс Локомотивное депо	19,29	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	578
Ново-Комсомольская	У-Н.К.45	Н-Комс Вагонное депо	50,06	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 856
Ново-Комсомольская	У-Н.К.6	Н-КомсСтанцияСжигания	14,69	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	152
Ново-Комсомольская	У-Н.К/К	У-К.10	41,27	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 136
Ново-Комсомольская	У-Н.К/С	У-Н.К40	38,39	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 410
Ново-Комсомольская	У-Н.К/С	33 У-С.11	380,16	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	19 802
Ново-Комсомольская	У-Н.К40	Н-Комс Прох. №4Сбыта	8,75	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	182
Ново-Комсомольская	У-Н.К40	У-Н.К.41	53,86	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 004
Ново-Комсомольская	У-Сауна	Н-КомсСауна ВПЧ-20	23,79	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	486
Ново-Комсомольская	У-Сауна	У-Н.К.43	44,03	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 633
Ново-Комсомольская	У-Сауна	Н-КомсСауна ВПЧ-20	27,56	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	284
Ново-Комсомольская	У-Сауна	У-Н.К.43	43,69	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	669

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ново-Комсомольская	У-УСиПЭ	Н-Комс ТЭЦ ЦРС	16,25	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	324
Ново-Комсомольская	У-УСиПЭ	Н-Комс ТЭЦ ЦРС	13,53	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	142
Ново-Северная	З У-Н.С.3	У-Н.С.5	140,11	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	7 295
Ново-Северная	НС	НС	11,82	2020	450	Подземная канальная	ППМ	1 314
Ново-Северная	НС	У-Н.С.2	30,27	2020	450	Подземная канальная	ППМ	3 285
Ново-Северная	НС-ГВС	НС-ГВС	4,36	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	90
Ново-Северная	НС-ГВС	У-Н.С.2-1	96,66	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 171
Ново-Северная	У-КП 1 ветк	Н-Север КП ввод 1 ветка 2	11,26	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	408
Ново-Северная	У-КП 1 ветк	Н-Север КП ввод 1 ветка 1	10,85	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	335
Ново-Северная	У-КП1	У-КП 1 ветк	16,83	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	631
Ново-Северная	У-КП2	Н-Север КП ввод 4 рег.	40,44	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 217
Ново-Северная	У-Н.С.2	У-Н.С.2	50,42	2020	500	Подземная канальная	ППМ	5 865
Ново-Северная	У-Н.С.2	У-Н.С.2-Б	56,65	2020	400	Подземная канальная	ППМ	5 612
Ново-Северная	У-Н.С.2-1	У-Лит.1.5-2	27,31	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	501
Ново-Северная	У-Н.С.2-1	НС/С	56,49	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 039
Ново-Северная	У-Н.С.2-1-А	У-Н.С.3	113,04	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	6 574
Ново-Северная	У-Н.С.2-Б	Н-Север Литейный №1-5	28,25	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 629
Ново-Северная	У-Н.С.3	Н-Север КП ввод 7 на ПУ	52,31	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 582
Ново-Северная	У-Н.С.3	Н-Север КП ввод 7 осн.	52,59	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 967
Ново-Северная	У-Н.С.3	З У-Н.С.3	6,72	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	407
Ново-Северная	У-Н.С.3-1	Н-Север КП ввод 7	22,58	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	233
Ново-Северная	У-Н.С.3-1	З/НС-2	8,53	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	167
Ново-Северная	У-Н.С.5	Гар. ЦКМ	61,9	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 256
Ново-Северная	У-Н.С.5	У-Рес.ц.	106,19	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 524
Ново-Северная	У-Рес.ц.	У-Рес.ц.-1	24,4	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	891
Ново-Северная	У-Рес.ц.	У-Ц.ков.м.	12,04	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	625
Ново-Северная	У-Рес.ц.-1	Н-Север Рессорный регул.	24,68	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	761
Ново-Северная	У-Рес.ц.-1	Н-Север Рессорный цех	13,86	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	426
Ново-Северная	У-Ц.ков.м.	Цех КП ввод 6	19,62	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	742
Ново-Северная	У-Ц.ков.м.	З У-Зап.7	106,92	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 576
Прибрежная	УТ-ПБ-ТК-10-1	МКД	47,75	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 782
Прибрежная	УТ-ПБ-ТК-10-1	МКД	41,65	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 278
Северная	З У-С.11	У-С.12	87,98	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 633
Северная	НС/С	С-2	14,43	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	260
Северная	ПГА 1	Север ЦСГА 1 ввод, бытовки	10,27	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	304
Северная	С	С	9,51	2020	500	Подземная канальная	ППМ	1 173
Северная	У-ИП	Север ИП 2 ввод рег.	30,67	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
Северная	У-Лит.1.5-2	Н-Север Литейный №1-5	5,5	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	111
Северная	У-Н.С.2	У-Н.С.2-1	4,99	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	93
Северная	У-Н.С.2-1	У-Лит.1.5-1	27,28	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	501
Северная	У-С.1	У-С.2	131,58	2020	500	Подземная канальная	ППМ	15 483
Северная	У-С.11	З У-С.11	11,45	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	204
Северная	У-С.12	Здание	146,31	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 479
Северная	У-С.12	У-С.15	146,28	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 710
Северная	У-С.15	Север Управление (вклю-	27,21	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	821

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
		яаетСтоловую)						
Северная	У-С.15	Север Управление	27,02	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	273
Северная	У-С.15	У-С.16-1	169,33	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 136
Северная	У-С.16	Север ПроходнаяСбыта	20,57	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	425
Северная	У-С.16-1	Север ПроходнаяСбыта	9,61	2020	20	Подземная бесканальная	ППМ	75
Северная	У-С.16-1	У-С.18	41,66	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	779
Северная	У-С.17	У-С.18	8,44	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	358
Северная	У-С.18	У-С.19	51,36	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	776
Северная	У-С.19	Техприемка	22,87	2020	40	Подземная бесканальная	ППМ	426
Северная	У-С.19	Техприемка	24,78	2020	25	Подземная бесканальная	ППМ	199
Северная	У-С.19	У-С.21	99,23	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 506
Северная	У-С.21	У-С.22	76,64	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 429
Северная	У-С.22	Север Уч-к оч. вагонов	147,37	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 977
Северная	У-С.22	Север Уч-к оч. вагонов	149,6	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 519
Северная	У-С.22	У-С.22-1	33,24	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	612
Северная	У-С.22-1	Север НИЖБЕЛ	16,88	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	172
Северная	У-С.22-1	Север ГАЗтехсервис АБК 1, АБК 2	32,79	2020	50	Подземная бесканальная	ППМ	334
Северная	У-С.23	Север ГАЗтехсервис АБК 2	10,57	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	335
Северная	У-С.3	У-С.4	96,15	2020	500	Подземная канальная	ППМ	11 260
Северная	У-С.4	У-С.5	39,59	2020	350	Подземная канальная	ППМ	2 886
Северная	У-С.5	У-С.5-А	95,13	2020	350	Подземная канальная	ППМ	6 855
Северная	У-С.5	Север Пресс. корп. 1 ввод	18,76	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	353
Северная	У-С.5-А	У-С.7	71,04	2020	350	Подземная канальная	ППМ	5 123
Северная	У-С.7	Север Южный пристрой	27,74	2020	125	Подземная бесканальная	ППМ	946
Северная	У-С.7	У-С.8	14,48	2020	350	Подземная канальная	ППМ	1 010
Северная	У-С.7	У-Бл."Б"	184,93	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 282
Северная	У-С.7	Север КИС Блок "Б"	233,64	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 560
Северная	У-С.8	У-С.9	21,49	2020	350	Подземная канальная	ППМ	1 515
Северная	У-С.8	Север ИП 1 ввод	33,33	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	612
Северная	У-С.8	У-С.11	261,02	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 844
Северная	У-С.8-1	Север ИП 1 ввод рег.	39,35	2020	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 187
Северная	У-С.9	У-С.10	61,9	2020	350	Подземная канальная	ППМ	4 474
Юго-Восточная	З У-Ком./Ю.В.	У-Ю.В.9	509,1	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	13 262
Юго-Восточная	З-Ю.В/КДСА	У-Ю.В/КДСА	12,31	2020	500	Подземная канальная	ППМ	1 408
Юго-Восточная	У-Ав.п.1	Ю-В ПУАТ АТП	54,3	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 004
Юго-Восточная	У-Ав.п.2	У-Ав.п.3	49,38	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 819
Юго-Восточная	У-Ав.п.3	У-Ав.п.1	23,24	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	854
Юго-Восточная	У-Скл.мет.	Ю-ВСкл. металла и труб в-1	33,08	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 225
Юго-Восточная	У-Скл.мет.	Ю-ВСкл. металла и труб 3-3	77,06	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 858
Юго-Восточная	УТ-Ч1	Ю-В "Чайка" Блок А - ветка 2	82,42	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 273
Юго-Восточная	УТ-Ч1	Ю-В "Чайка" Блок А - ветка 3	22,36	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	817
Юго-Восточная	У-Ч.1	Ю-В "Чайка" Блок А - ветка 1 АБК	22,6	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	854
Юго-Восточная	У-Ч.1	УТ-Ч1	29,66	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 563

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Юго-Восточная	У-Чайка	У-Ч.1	15,08	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	782
Юго-Восточная	У-Чайка	Здание	277,88	2020	250	Подземная бесканальная	ППМ	14 486
Юго-Восточная	У-Ю.В.10	ЮВ/МСК-10	375,78	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 416
Юго-Восточная	У-Ю.В.10	У-Ю.В.11	75,5	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 701
Юго-Восточная	У-Ю.В.12	ЧП Миронова	36,21	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 336
Юго-Восточная	У-Ю.В.2	У-Ав.п.1	106,09	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 745
Юго-Восточная	У-Ю.В.4	Ю-В Компрес. кузн.	18,01	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	525
Юго-Восточная	У-Ю.В.5	Ю-В ГРП-13	31,68	2020	80	Подземная бесканальная	ППМ	934
Юго-Восточная	У-Ю.В.6	У-Ю.В.7	137,55	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 178
Юго-Восточная	У-Ю.В.7	У-Ю.В.8	115,36	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 148
Юго-Восточная	У-Ю.В.9	У-Скл.мет.	109,89	2020	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 083
Юго-Восточная	У-Ю.В.9	У-Ю.В.9-А	142,04	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 178
Юго-Восточная	У-Ю.В.9-А	Здание	306,8	2020	300	Подземная бесканальная	ППМ	8 931
Юго-Восточная	У-Ю.В/КДСА	У-Ю.В/КДСА	16,45	2020	500	Подземная канальная	ППМ	1 877
Юго-Восточная	ЮВ/МСК-10	ЮВ/МСК-10	11,58	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	269
Юго-Восточная	ЮВ/МСК-10	З-Ю.В/КДСА	16,56	2020	200	Подземная бесканальная	ППМ	381
1-я Соцгородская	1С19	1С19	5,29	2021	400	Подземная канальная	ППМ	527
1-я Соцгородская	1С121	ТНС №26	15,3	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	837
1-я Соцгородская	ТНС №26	УТ9-1	16,53	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	948
1-я Соцгородская	УТ6-49	УТ6-53	36,44	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 725
1-я Соцгородская	УТ6-53	ж/д	9,99	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	254
1-я Соцгородская	УТ6-53	УТ6-57	36,49	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 725
1-я Соцгородская	УТ6-57	ж/д	9,36	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	228
1-я Соцгородская	УТ9-1	УТ9-2	13,92	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	781
1-я Соцгородская	УТ9-1	УТ9-2	11,92	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	669
1-я Соцгородская	УТ9-2	УТ9-3	49,9	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 789
1-я Соцгородская	УТ9-2	УТ9-3	59,53	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 347
1-я Юго-Западная	1ю2	1ю3	674,17	2021	500	Подземная канальная	ППМ	84 631
1-я Юго-Западная	1ЮЗ	1ЮЗ	6,13	2021	600	Подземная канальная	ППМ	847
1-я Юго-Западная	1ЮЗ	ТНС 1ЮЗ	17,88	2021	600	Подземная канальная	ППМ	2 542
1-я Юго-Западная	ТНС 1 ЮЗ	1ю2	1005,76	2021	600	Подземная канальная	ППМ	142 093
1-я Юго-Западная	УТ16-1	УТ16-7	6,89	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	278
1-я Юго-Западная	УТ16-10	УТ16-11	26,36	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 033
1-я Юго-Западная	УТ16-11	УТ16-12	93,54	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 735
1-я Юго-Западная	УТ16-12	ж/д	3,68	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	125
1-я Юго-Западная	УТ16-12	УТ16-17	3,32	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	76
1-я Юго-Западная	УТ16-12	УТ16-13	53,68	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 146
1-я Юго-Западная	УТ16-12	ж/д	6,65	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
1-я Юго-Западная	УТ16-13	УТ16-14	18,85	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	755
1-я Юго-Западная	УТ16-14	УТ16-15	13,82	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	556
1-я Юго-Западная	УТ16-15	УТ16-16	17,96	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	715
1-я Юго-Западная	УТ16-15	ж/д	5,53	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
1-я Юго-Западная	УТ16-7	УТ16-7-1	29,8	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 192
1-я Юго-Западная	УТ16-7-1	ж/д	6,35	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
1-я Юго-Западная	УТ16-7-1	УТ16-8	42,93	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 709

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Юго-Западная	УТ16-8	УТ16-9	12,91	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	517
1-я Юго-Западная	УТ16-9	УТ16-9-1	41,5	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 669
1-я Юго-Западная	УТ16-9-1	ж/д	5,68	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
1-я Юго-Западная	УТ16-9-1	УТ16-10	20,07	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	795
1-я Юго-Западная	УТ16-9-1	ж/д	5,5	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	130
1-я Юго-Западная	УТ17-60	УТ17-61	24,53	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	781
1-я Юго-Западная	УТ17-61	ж/д	6,39	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
1-я Юго-Западная	УТ17-61	ж/д	4,53	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
2-я Соцгородская	УТ15сг2-1	УТ15сг2-2	46,75	2021	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 927
2-я Соцгородская	УТ15сг2-1	УТ15сг2-2	40,24	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 231
2-я Соцгородская	УТ15сг2-10	ж/д	10,94	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	358
2-я Соцгородская	УТ15сг2-10	УТ15сг2-11	14,4	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	556
2-я Соцгородская	УТ15сг2-10	ж/д	8,05	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
2-я Соцгородская	УТ15сг2-10	УТ15сг2-11	11,35	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	437
2-я Соцгородская	УТ15сг2-11	УТ15сг2-12	9,33	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	358
2-я Соцгородская	УТ15сг2-11	УТ15сг2-12	9,75	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	397
2-я Соцгородская	УТ15сг2-11	ж/д	6,23	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Соцгородская	УТ15сг2-11	ж/д	3,52	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	125
2-я Соцгородская	УТ15сг2-12	УТ15сг2-13	15,94	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	636
2-я Соцгородская	УТ15сг2-12	УТ15сг2-13	15,95	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	636
2-я Соцгородская	УТ15сг2-12	ж/д	6,07	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Соцгородская	УТ15сг2-12	ж/д	4,1	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	125
2-я Соцгородская	УТ15сг2-13	УТ15сг2-15	20,98	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	834
2-я Соцгородская	УТ15сг2-13	УТ15сг2-15	18,11	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	715
2-я Соцгородская	УТ15сг2-13	ж/д	6	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Соцгородская	УТ15сг2-13	ж/д	4,06	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	125
2-я Соцгородская	УТ15сг2-15	УТ15сг2-15'	35,23	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 391
2-я Соцгородская	УТ15сг2-15	УТ15сг2-15'	35,62	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 430
2-я Соцгородская	УТ15сг2-15	ж/д	6,47	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Соцгородская	УТ15сг2-15	ж/д	5,98	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	152
2-я Соцгородская	УТ15сг2-15'	ж/д	5,28	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
2-я Соцгородская	УТ15сг2-15'	УТ15сг2-18	29,16	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 152
2-я Соцгородская	УТ15сг2-15'	ж/д	3,94	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	101
2-я Соцгородская	УТ15сг2-15'	УТ15сг2-18	28,72	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 152
2-я Соцгородская	УТ15сг2-18	ж/д	6,85	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
2-я Соцгородская	УТ15сг2-18	ж/д	4,03	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	101
2-я Соцгородская	УТ15сг2-19	УТ15сг2-19'	20,79	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	656
2-я Соцгородская	УТ15сг2-19	УТ15сг2-19'	22,28	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	687
2-я Соцгородская	УТ15сг2-19'	ж/д	5,01	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
2-я Соцгородская	УТ15сг2-19'	УТ15сг2-20	32,81	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 031
2-я Соцгородская	УТ15сг2-19'	ж/д	3,29	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	94
2-я Соцгородская	УТ15сг2-19'	УТ15сг2-20	26,07	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	812
2-я Соцгородская	УТ15сг2-19'	ж/д	6,72	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
2-я Соцгородская	УТ15сг2-19'	ж/д	3,4	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	94
2-я Соцгородская	УТ15сг2-2	УТ15сг2-2'	50,6	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 593

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ15ст2-2	УТ15ст2-2'	54,75	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 395
2-я Соцгородская	УТ15ст2-2'	ж/д	6,92	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	178
2-я Соцгородская	УТ15ст2-2'	ж/д	10,95	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	344
2-я Соцгородская	УТ15ст2-2'	ж/д	14,23	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	355
2-я Соцгородская	УТ15ст2-2'	ж/д	20,95	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	656
2-я Соцгородская	УТ15ст2-20	ж/д	33,03	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 031
2-я Соцгородская	УТ15ст2-20	ж/д	30,07	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	937
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27	УТ15ст2-27-1	15,07	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	489
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27	УТ15ст2-27-1	15,2	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	489
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27-1	ж/д	4,01	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	130
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27-1	УТ15ст2-27-2	14,87	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	489
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27-1	УТ15ст2-27-3	21,83	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	717
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27-1	УТ15ст2-27-2	18,91	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	619
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27-1	УТ15ст2-27-3	17,93	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	586
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27-1	ж/д	3,92	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	130
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27-2	Магазин №69	29,09	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	945
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27-2	ж/д	5,83	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27-2	ж/д	4,62	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	163
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27-2	Магазин №69	22,4	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	717
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27-3	УТ15ст2-27-4	30,06	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	977
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27-3	ж/д	5,28	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	163
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27-3	ж/д	4,11	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	130
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27-3	УТ15ст2-27-4	29,77	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	977
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27-4	ж/д	6,18	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27-4	УТ15ст2-27-5	31,4	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 010
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27-4	ж/д	3,24	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	98
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27-4	УТ15ст2-27-5	31,99	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 042
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27-5	ж/д	6,48	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27-5	ж/д	39,29	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 270
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27-5	ж/д	8,15	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	261
2-я Соцгородская	УТ15ст2-27-5	ж/д	37,8	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 238
2-я Соцгородская	УТ15ст2-29'	УТ15ст2-30	32,62	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 311
2-я Соцгородская	УТ15ст2-29'	УТ15ст2-30	29,01	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 618
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30	УТ15ст2-30-1	13,19	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	517
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30	УТ15ст2-30-1	10,27	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	479
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30'	ж/д	5,46	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30'	УТ15ст2-31	10,63	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	437
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30'	ж/д	5	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	181
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30'	УТ15ст2-31	13,69	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	671
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-1	УТ15ст2-30-2	13,42	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	517
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-1	УТ15ст2-30-2	13,62	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	671
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-1	ж/д	5,84	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-1	ж/д	4,97	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	181
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-2	УТ15ст2-30-3	18,29	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	715
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-2	УТ15ст2-30-3	18,8	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	911

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-2	ж/д	5,7	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-2	ж/д	4,88	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	181
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-3	УТ15ст2-30-4	18,11	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	715
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-3	УТ15ст2-30-4	18,09	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	863
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-3	ж/д	5,55	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-3	ж/д	5,31	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	181
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-4	УТ15ст2-30-5	22,35	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	874
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-4	УТ15ст2-30-5	21,81	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 054
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-4	ж/д	5,52	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-4	ж/д	5,1	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	181
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-5	УТ15ст2-30-6	17,6	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	715
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-5	УТ15ст2-30-6	17,87	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	863
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-5	ж/д	5,2	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-5	ж/д	4,55	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	181
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-6	УТ15ст2-30'	22,16	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	874
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-6	УТ15ст2-30'	21,83	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 054
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-6	ж/д	5,67	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Соцгородская	УТ15ст2-30-6	ж/д	5,18	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	181
2-я Соцгородская	УТ15ст2-33	УТ15ст2-35	27,84	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 113
2-я Соцгородская	УТ15ст2-33	УТ15ст2-35	28,26	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 113
2-я Соцгородская	УТ15ст2-33	ж/д	7,27	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	228
2-я Соцгородская	УТ15ст2-33	ж/д	5,01	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
2-я Соцгородская	УТ15ст2-35	ж/д	10,95	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	358
2-я Соцгородская	УТ15ст2-35	ж/д	9,94	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	312
2-я Соцгородская	УТ15ст2-35	ж/д	7,64	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	261
2-я Соцгородская	УТ15ст2-35	ж/д	5,39	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
2-я Соцгородская	УТ15ст2-43	УТ15ст2-44	42,27	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 669
2-я Соцгородская	УТ15ст2-43	УТ15ст2-44	42,27	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 669
2-я Соцгородская	УТ15ст2-44	ж/д	4,7	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
2-я Соцгородская	УТ15ст2-44	ж/д	5,17	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
2-я Соцгородская	УТ15ст2-5	УТ15ст2-5-1	10,45	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	326
2-я Соцгородская	УТ15ст2-5	УТ15ст2-6	21,99	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 054
2-я Соцгородская	УТ15ст2-5	УТ15ст2-5-1	10,29	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	312
2-я Соцгородская	УТ15ст2-5	УТ15ст2-6	26,5	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 073
2-я Соцгородская	УТ15ст2-5-1	ж/д	7,38	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	228
2-я Соцгородская	УТ15ст2-5-1	ж/д	7,43	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
2-я Соцгородская	УТ15ст2-5-1	УТ15ст2-5-2	18,16	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	586
2-я Соцгородская	УТ15ст2-5-1	УТ15ст2-5-2	18,17	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	562
2-я Соцгородская	УТ15ст2-5-2	ж/д	6,8	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
2-я Соцгородская	УТ15ст2-5-2	ж/д	7,23	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	178
2-я Соцгородская	УТ15ст2-5-2	УТ15ст2-5-3	15,68	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	521
2-я Соцгородская	УТ15ст2-5-2	УТ15ст2-5-3	15,79	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	500
2-я Соцгородская	УТ15ст2-5-3	ж/д	6,43	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Соцгородская	УТ15ст2-5-3	ж/д	7,02	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	178
2-я Соцгородская	УТ15ст2-5-3	УТ15ст2-5-4	14,67	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	489

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ15сг2-5-3	УТ15сг2-5-4	14,64	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	381
2-я Соцгородская	УТ15сг2-5-4	ж/д	6,17	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Соцгородская	УТ15сг2-5-4	ж/д	6,41	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	152
2-я Соцгородская	УТ15сг2-6	УТ15сг2-10	69,94	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 781
2-я Соцгородская	УТ15сг2-6	УТ15сг2-10	65,57	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 622
2-я Юго-Западная	1 ЮЗМ-53	2ю48	160,54	2021	400	Подземная канальная	ППМ	8 484
2-я Юго-Западная	2Ю1	2ю2	17,51	2021	800	Подземная канальная	ППМ	3 317
2-я Юго-Западная	2ю1	2Ю3-1	668,97	2021	500	Подземная канальная	ППМ	42 002
2-я Юго-Западная	2ю1	2Ю1	218,91	2021	800	Подземная канальная	ППМ	40 356
2-я Юго-Западная	2Ю18	2Ю19	207,9	2021	500	Подземная канальная	ППМ	13 059
2-я Юго-Западная	2Ю18	2Ю19	195,88	2021	700	Подземная канальная	ППМ	31 901
2-я Юго-Западная	2Ю19	ж/д	126,8	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 967
2-я Юго-Западная	2Ю19	Автосалон	88,88	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 899
2-я Юго-Западная	2ю2	2ю3	17,37	2021	700	Подземная канальная	ППМ	2 767
2-я Юго-Западная	2Ю21	2Ю22	85,75	2021	500	Подземная канальная	ППМ	5 399
2-я Юго-Западная	2Ю21	2Ю22	85,27	2021	700	Подземная канальная	ППМ	13 835
2-я Юго-Западная	2Ю22	Переход 500/400	147,36	2021	500	Подземная канальная	ППМ	9 229
2-я Юго-Западная	2Ю22	2Ю23	147,97	2021	700	Подземная канальная	ППМ	24 088
2-я Юго-Западная	2ю3	2Ю3-1	636,67	2021	800	Подземная канальная	ППМ	117 382
2-я Юго-Западная	2Ю3-1	2Ю4	77,67	2021	800	Подземная канальная	ППМ	14 373
2-я Юго-Западная	2Ю3-1	2Ю3-1-1	52,88	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 726
2-я Юго-Западная	2Ю3-1	2Ю4	82,68	2021	500	Подземная канальная	ППМ	5 211
2-я Юго-Западная	2Ю3-1	2Ю3-1	16,25	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	173
2-я Юго-Западная	2Ю3-1	2Ю3-1-1	38,3	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	412
2-я Юго-Западная	2Ю3-1-1	Рем.мастерская ("Искусница")	30,93	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	968
2-я Юго-Западная	2Ю3-1-1	№201 - ОАО"Окский пищевой комбинат"	59,66	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 954
2-я Юго-Западная	2Ю3-1-1	№201 - ОАО"Окский пищевой комбинат"	70,76	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	770
2-я Юго-Западная	2Ю4	2ю5	148,47	2021	700	Подземная канальная	ППМ	24 088
2-я Юго-Западная	2Ю4	2Ю4-1	9,48	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	281
2-я Юго-Западная	2Ю4	2Ю4-1	10,76	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	119
2-я Юго-Западная	2Ю4	2ю5	141,15	2021	500	Подземная канальная	ППМ	8 852
2-я Юго-Западная	2Ю4-1	Мульти-Мастер	6,52	2021	32	Подземная бесканальная	ППМ	129
2-я Юго-Западная	2Ю4-1	Мульти-Мастер	7,37	2021	32	Подземная бесканальная	ППМ	64
2-я Юго-Западная	2ю45	2ю46	134,47	2021	500	Подземная канальная	ППМ	16 826
2-я Юго-Западная	2ю46	2ю47	103,44	2021	500	Подземная канальная	ППМ	12 933
2-я Юго-Западная	2ю5	2Ю6	313,38	2021	700	Подземная канальная	ППМ	50 944
2-я Юго-Западная	2ю5	2Ю6	315,19	2021	500	Подземная канальная	ППМ	19 777
2-я Юго-Западная	2Ю6	2Ю7	300,14	2021	700	Подземная канальная	ППМ	48 828
2-я Юго-Западная	2Ю6	2Ю7	299,14	2021	500	Подземная канальная	ППМ	18 772
2-я Юго-Западная	2Ю6	2Ю6	13,74	2021	400	Подземная канальная	ППМ	738
2-я Юго-Западная	2Ю6	2Ю6	14,58	2021	500	Подземная канальная	ППМ	1 883
2-я Юго-Западная	2Ю6	2ю45	37,76	2021	500	Подземная канальная	ППМ	4 771
2-я Юго-Западная	2Ю6	1 ЮЗМ-53	274,81	2021	400	Подземная канальная	ППМ	14 491

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	2Ю7	2Ю7-1	297,03	2021	700	Подземная канальная	ППМ	48 339
2-я Юго-Западная	2Ю7	2Ю7-1	302,87	2021	500	Подземная канальная	ППМ	19 023
2-я Юго-Западная	2Ю7	2Ю7	16,21	2021	300	Подземная бесканальная	ППМ	997
2-я Юго-Западная	2Ю7	ТНС Ю-6	46	2021	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 865
2-я Юго-Западная	2Ю7	2Ю7	8,4	2021	300	Подземная бесканальная	ППМ	498
2-я Юго-Западная	2Ю7-1	2Ю8	262,12	2021	700	Подземная канальная	ППМ	42 643
2-я Юго-Западная	2Ю7-1	2Ю8	260,21	2021	500	Подземная канальная	ППМ	16 323
2-я Юго-Западная	2Ю7-1	2Ю7-1А	12,23	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	575
2-я Юго-Западная	2Ю7-1	2Ю7-1А	8,44	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	130
2-я Юго-Западная	2Ю7-1А	Автозаводская ВНС	250,88	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	8 175
2-я Юго-Западная	2Ю7-1А	Административное здание	224,05	2021	25	Подземная бесканальная	ППМ	1 912
2-я Юго-Западная	2Ю7-1А	Административное здание	229,24	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	7 153
2-я Юго-Западная	2Ю7-1А	Водозабор общая (ООО ЗаводскиеСети)	51,51	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 492
2-я Юго-Западная	2Ю7-1А	Водозабор общая (ООО ЗаводскиеСети)	56,81	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	928
2-я Юго-Западная	2ю72	ж/д	23,79	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	750
2-я Юго-Западная	2ю72	2ю72-1-ГБП	84,18	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 338
2-я Юго-Западная	2ю72-1-ГБП	2ю72-2-ГБП	55,98	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 824
2-я Юго-Западная	2ю72-1-ГБП	ж/д	5,85	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Юго-Западная	2ю72-2-ГБП	ж/д	31,44	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 010
2-я Юго-Западная	2ю72-2-ГБП	ж/д	5,19	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
2-я Юго-Западная	2ю72а	2ю72а-ГБП-1	22,02	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	717
2-я Юго-Западная	2ю72а-ГБП-1	2ю72а-ГБП-2	42,91	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 400
2-я Юго-Западная	2ю72а-ГБП-1	ж/д	30,59	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	787
2-я Юго-Западная	2ю72а-ГБП-1	ж/д	9,41	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	228
2-я Юго-Западная	2ю72а-ГБП-2	ж/д	42,68	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 091
2-я Юго-Западная	2ю72а-ГБП-2	ж/д	4,79	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	127
2-я Юго-Западная	2Ю8	2ю9	737,13	2021	500	Подземная канальная	ППМ	46 271
2-я Юго-Западная	2Ю8	2ю9	736,59	2021	700	Подземная канальная	ППМ	119 954
2-я Юго-Западная	2ю9	2Ю10	13,95	2021	700	Подземная канальная	ППМ	2 279
2-я Юго-Западная	2Ю3	2Ю3	7,61	2021	800	Подземная канальная	ППМ	1 474
2-я Юго-Западная	2Ю3	ТНС 2Ю3/3СГ	13,6	2021	800	Подземная канальная	ППМ	2 580
2-я Юго-Западная	2Ю3-ГВС	2ю1	1400,94	2021	500	Подземная канальная	ППМ	87 959
2-я Юго-Западная	3Ю9	3Ю9	4,19	2021	400	Подземная канальная	ППМ	211
2-я Юго-Западная	3Ю9	2Ю6	5,54	2021	400	Подземная канальная	ППМ	316
2-я Юго-Западная	3Ю9	2Ю6	11,48	2021	500	Подземная канальная	ППМ	1 381
2-я Юго-Западная	З-З.Соц.гор.	2ю1	803,89	2021	800	Подземная канальная	ППМ	148 155
2-я Юго-Западная	ТНС 2Ю3/3СГ	У-З.Соц.гор.	608,15	2021	800	Подземная канальная	ППМ	112 038
2-я Юго-Западная	У-З.Соц.гор.	З-З.Соц.гор.	4,44	2021	800	Подземная канальная	ППМ	737
2-я Юго-Западная	УТ12А-44	УТ12А-88	11,69	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	391
2-я Юго-Западная	УТ12А-88	УТ12А-88-ГБП-1	45,22	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 142
2-я Юго-Западная	УТ12А-88	УТ12А-89	80,4	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 606
2-я Юго-Западная	УТ12А-88	УТ12А-88-ГБП-1	44,06	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 433
2-я Юго-Западная	УТ12А-88	УТ12А-89	80,68	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 530

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ12А-88	ж/д	8,55	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	228
2-я Юго-Западная	УТ12А-88	ж/д	9,67	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	312
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-1	УТ12А-88-ГБП-2	45,49	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 142
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-1	ж/д	3,9	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	101
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-1	УТ12А-88-ГБП-2	45,49	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 466
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-1	ж/д	4,36	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	125
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-2	УТ12А-88-ГБП-3	26,12	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	660
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-2	ж/д	3,7	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	101
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-2	УТ12А-88-ГБП-3	26,42	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	847
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-2	ж/д	3,88	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	125
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-3	Ночной клуб	14,3	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	355
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-3	ж/д	3,82	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	101
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-3	Ночной клуб	12,51	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	406
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-3	ж/д	4,01	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	125
2-я Юго-Западная	УТ12А-89	Школа №161	6,04	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	152
2-я Юго-Западная	УТ12А-89	Школа №161	6,2	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Юго-Западная	УТ16-17	УТ16-18	50,16	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 269
2-я Юго-Западная	УТ16-18	ж/д	6,45	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	130
2-я Юго-Западная	УТ9-10	УТ9-11	9,19	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	358
2-я Юго-Западная	УТ9-11	УТ9-11-ГБП-1	53	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 726
2-я Юго-Западная	УТ9-11	УТ9-12	24,61	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	814
2-я Юго-Западная	УТ9-11-ГБП-1	УТ9-11-ГБП-2	55,08	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 791
2-я Юго-Западная	УТ9-12	УТ9-13	39,52	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 249
2-я Юго-Западная	УТ9-13	УТ9-14	3,91	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	101
2-я Юго-Западная	УТ9-13	УТ9-16	9,32	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	228
2-я Юго-Западная	УТ9-14	УТ9-14-1	34,67	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	888
2-я Юго-Западная	УТ9-14-1	ж/д	7,6	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	203
2-я Юго-Западная	УТ9-14-1	Магазин	45,38	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 142
2-я Юго-Западная	УТ9-16	УТ9-17	18,7	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	482
2-я Юго-Западная	УТ9-16'	УТ9-17'	23,41	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	584
2-я Юго-Западная	УТ9-17	УТ9-17а	18,74	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	482
2-я Юго-Западная	УТ9-17'	ж/д	23,4	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	584
2-я Юго-Западная	УТ9-17а	ж/д	6,2	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	152
2-я Юго-Западная	УТ9-17а	УТ9-16'	20,48	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	507
2-я Юго-Западная	УТ9-19	УТ9-9	6,6	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	228
2-я Юго-Западная	УТ9-20	УТ9-20а	30,02	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	977
2-я Юго-Западная	УТ9-20а	ж/д	5,66	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Юго-Западная	УТ9-20а	УТ9-19	54,81	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 791
2-я Юго-Западная	УТ9-21	УТ9-20	21,34	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	684
2-я Юго-Западная	УТ9-22	ж/д	6,55	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
2-я Юго-Западная	УТ9-22	УТ9-21	32,06	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 042
2-я Юго-Западная	УТ9-23	УТ9-22	59,28	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 843
2-я Юго-Западная	УТ9-24	УТ9-25	35,95	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 124
2-я Юго-Западная	УТ9-24	ж/д	4,35	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	87
2-я Юго-Западная	УТ9-25	УТ9-26	21,7	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	558

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ9-25	ж/д	5,26	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	163
2-я Юго-Западная	УТ9-28	УТ9-30	6,08	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	152
2-я Юго-Западная	УТ9-28	ж/д	39,15	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	989
2-я Юго-Западная	УТ9-3	УТ9-3а	8,33	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	318
2-я Юго-Западная	УТ9-3а	УТ9-3а-ГБП	17,34	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	675
2-я Юго-Западная	УТ9-3а-ГБП	УТ9-10	118,07	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 689
3-я Соцгородская	У-3.Соц.гор.	У-3.Соц.гор.	17,84	2021	600	Подземная канальная	ППМ	2 542
3-я Соцгородская	УТ14-11-1	УТ14-12	23,68	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	782
3-я Соцгородская	УТ14-11-1	ж/д	6,17	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
3-я Соцгородская	УТ14-13-1	ж/д	4,61	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
3-я Соцгородская	УТ14-13-1	УТ14-14	64,26	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 084
3-я Соцгородская	УТ14-15-1	ж/д	4,52	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
3-я Соцгородская	УТ14-15-1	УТ14-16	39,55	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 303
3-я Соцгородская	УТ14-18	ж/д	4,25	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	87
3-я Соцгородская	УТ14-18	УТ14-19	42,85	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 091
3-я Юго-Западная	2Ю7	2Ю7	3,77	2021	300	Подземная бесканальная	ППМ	249
3-я Юго-Западная	3Ю24	3Ю25	54,59	2021	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 713
3-я Юго-Западная	3Ю25	3Ю26	159,53	2021	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 983
3-я Юго-Западная	3Ю26	3Ю26-1	64,69	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 583
3-я Юго-Западная	3Ю26	3Ю27	918,64	2021	300	Подземная бесканальная	ППМ	28 619
3-я Юго-Западная	3Ю26-1	№361 МП Единый центр муниципального заказчика	262,11	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	5 681
3-я Юго-Западная	3Ю26-1	3Ю26-1-1	142,24	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 642
3-я Юго-Западная	3Ю26-1-1	УВД Автозаводского района (№111 МОУДОДСЮТ)	29,63	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	937
3-я Юго-Западная	3Ю26-1-1	3Ю26-1-2	145,78	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	3 166
3-я Юго-Западная	3Ю26-1-2	№164 МДОУ №84	33,29	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	715
3-я Юго-Западная	3Ю26-1-2	Станция юных техников	68,95	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 751
3-я Юго-Западная	3Ю35	3Ю35	4,59	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	279
3-я Юго-Западная	3Ю35	3Ю35-1	40,83	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 287
3-я Юго-Западная	3Ю35	3Ю35	6,66	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	195
3-я Юго-Западная	3Ю35	3Ю35-1	38,97	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 088
3-я Юго-Западная	3Ю35	3Ю35	2,72	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	84
3-я Юго-Западная	3Ю35-1	3Ю46	32,96	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 841
3-я Юго-Западная	3Ю35-1	3Ю46	34,47	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	948
3-я Юго-Западная	3Ю44	3Ю44	4,29	2021	400	Подземная канальная	ППМ	422
3-я Юго-Западная	3Ю44	3Ю44	6,08	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	167
3-я Юго-Западная	3Ю44	3Ю45	188,9	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 272
3-я Юго-Западная	3Ю44-1	3Ю44-1-1	46,87	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 622
3-я Юго-Западная	3Ю44-1-1	3Ю45	24,66	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 395
3-я Юго-Западная	3Ю45	ТНС №24-1	10,98	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	614
3-я Юго-Западная	3Ю45		12,13	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	335
3-я Юго-Западная	3Ю46	ТНС №22	19,36	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 060
3-я Юго-Западная	3Ю46		29,34	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	809
3-я Юго-Западная	3Ю9	3Ю9	3,14	2021	500	Подземная канальная	ППМ	377

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Юго-Западная	ТНС 24'	ТНС №24	6,3	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
3-я Юго-Западная	ТНС 24''	3Ю45	12,4	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	391
3-я Юго-Западная	ТНС №22	УТ8А-3	6,9	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	390
3-я Юго-Западная	ТНС №24	ТНС 24''	6,06	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
3-я Юго-Западная	УТ7А-10	ж/д	20,31	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	434
3-я Юго-Западная	УТ7А-10	ж/д	8,78	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	195
3-я Юго-Западная	УТ7А-10	ж/д	19,14	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	412
3-я Юго-Западная	УТ7А-10	ж/д	9,83	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	217
3-я Юго-Западная	УТ7А-3	УТ7А-3-1	45,13	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 788
3-я Юго-Западная	УТ7А-3	№211 ЖСК №472 (ГВС: Зодчий, Жираф)	272,73	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	9 874
3-я Юго-Западная	УТ7А-3-1	кафе "Уют"	34,47	2021	32	Подземная бесканальная	ППМ	624
3-я Юго-Западная	УТ7А-3-1	УТ7А-4	75,59	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 020
3-я Юго-Западная	УТ7А-3-1	кафе "Уют"	29,84	2021	32	Подземная бесканальная	ППМ	275
3-я Юго-Западная	УТ7А-4	УТ7А-4-1	11,18	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	358
3-я Юго-Западная	УТ7А-4	УТ7А-5	58,76	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 344
3-я Юго-Западная	УТ7А-4	УТ7А-4-1	15,43	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	325
3-я Юго-Западная	УТ7А-4	УТ7А-5	59	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 134
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-1	ж/д	4,2	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	87
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-1	УТ7А-4-2	20,61	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	684
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-1	ж/д	5,31	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-1	УТ7А-4-2	21,07	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	455
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-2	УТ7А-4-3	18,07	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	586
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-2	ж/д	3,74	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	87
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-2	УТ7А-4-3	17,86	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	390
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-2	ж/д	4,76	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-3	ж/д	17,02	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	369
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-3	ж/д	3,5	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	87
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-3	ж/д	10,51	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	238
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-3	ж/д	5,79	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	130
3-я Юго-Западная	УТ7А-5	УТ7А-6	54,22	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 953
3-я Юго-Западная	УТ7А-5	УТ7А-6	54,71	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 989
3-я Юго-Западная	УТ7А-8	УТ7А-9	46,55	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 468
3-я Юго-Западная	УТ7А-8	ж/д	8,66	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	195
3-я Юго-Западная	УТ7А-9	ж/д	6,22	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	130
3-я Юго-Западная	УТ7А-9	УТ7А-10	41,21	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 040
3-я Юго-Западная	УТ7А-9	УТ7А-10	39,14	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	846
3-я Юго-Западная	УТ7А-9	ж/д	7,13	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	152
3-я Юго-Западная	УТ8А-20	УТ8А-22	29,93	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 192
3-я Юго-Западная	УТ8А-21	УТ8А-24	16,61	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	615
3-я Юго-Западная	УТ8А-21	УТ8А-30	22,84	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	914
3-я Юго-Западная	УТ8А-22	УТ8А-22-1	64,17	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 315
3-я Юго-Западная	УТ8А-22	ж/д	4,61	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
3-я Юго-Западная	УТ8А-22-1	УТ8А-21	17,61	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	651
3-я Юго-Западная	УТ8А-22-1	ж/д	4,82	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Юго-Западная	УТ8А-24	УТ8А-30	3,96	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	145
3-я Юго-Западная	УТ8А-24	ж/д	6,35	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	130
3-я Юго-Западная	УТ8А-3	ТНС 22 (подогрев цирк. воды в ПТО на ГВС)+СН	5,88	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
3-я Юго-Западная	УТ8А-3	ТНС 22 (подогрев цирк. воды в ПТО на ГВС)+СН	5,22	2021	32	Подземная бесканальная	ППМ	46
3-я Юго-Западная	УТ8А-30	УТ8А-31	43,74	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 591
3-я Юго-Западная	УТ8А-30	ж/д	8,45	2021	40	Подземная бесканальная	ППМ	159
3-я Юго-Западная	УТ8А-30	УТ8А-33	41,66	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 669
3-я Юго-Западная	УТ8А-31	УТ8А-32	38,04	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 238
3-я Юго-Западная	УТ8А-31	ж/д	4,43	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	87
3-я Юго-Западная	УТ8А-32	ж/д + торг. павильон	6,62	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	152
3-я Юго-Западная	УТ8А-32	ж/д + торг. павильон	11,52	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	260
3-я Юго-Западная	УТ8А-33	УТ8А-32	28,5	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 049
3-я Юго-Западная	УТ8А-33	ж/д	5,18	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
3-я Юго-Западная	УТ8А-36	ж/д	3,83	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	125
3-я Юго-Западная	УТ8А-36	УТ8А-36-1	44,62	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 466
3-я Юго-Западная	УТ8А-36-1	УТ8А-36-2	25,21	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	814
3-я Юго-Западная	УТ8А-36-1	ж/д	5,25	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
3-я Юго-Западная	УТ8А-36-2	УТ8А-36-3	29,6	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	977
3-я Юго-Западная	УТ8А-36-2	ж/д	5,01	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
3-я Юго-Западная	УТ8А-36-3	ж/д	23,8	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	750
3-я Юго-Западная	УТ8А-36-3	ж/д	5,32	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
3-я Юго-Западная	УТ8А-47	УТ8А-52	44,6	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 788
3-я Юго-Западная	УТ8А-47	УТ8А-49	11,65	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	575
3-я Юго-Западная	УТ8А-49	УТ8А-53	24,12	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	954
3-я Юго-Западная	УТ8А-49	ж/д	5,93	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
3-я Юго-Западная	УТ8А-52	ж/д	8,07	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
3-я Юго-Западная	УТ8А-53	УТ8А-52	19,44	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	755
3-я Юго-Западная	УТ8А-55	УТ8А-56	52,35	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 066
3-я Юго-Западная	УТ8А-55	УТ8А-57	16,19	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	636
3-я Юго-Западная	УТ8А-56	ж/д	6,95	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
3-я Юго-Западная	УТ8А-57	УТ8А-56	34,38	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 230
3-я Юго-Западная	УТ8А-57	ж/д	4,01	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	125
3-я Юго-Западная	УТ8А-58	УТ8А-59	21,89	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	874
3-я Юго-Западная	УТ8А-58	УТ8А-62	41,48	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 483
3-я Юго-Западная	УТ8А-58	ж/д	6,52	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
3-я Юго-Западная	УТ8А-59	УТ8А-62	31,45	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	968
3-я Юго-Западная	УТ8А-59	ж/д	5,06	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
3-я Юго-Западная	УТ8А-62	УТ8А-63	19,95	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	625
3-я Юго-Западная	УТ8А-63	УТ8А-63-1	8,79	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	281
3-я Юго-Западная	УТ8А-63-1	ж/д	4,61	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
3-я Юго-Западная	УТ8А-63-1	ж/д + адм. здание (ГВС: офис, пристрой, парикмахер	40,18	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 249
ЗКС	КС12	КС12	5,29	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	240

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКС	КС12	УТ8-26	49,62	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 396
ЗКС	КС3	УТ29-16-1	10,79	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	358
ЗКС	ТНС №3	УТ2СГ2-5	13,49	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	725
ЗКС	УТ29-5	УТ29-7	46,28	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 664
ЗКС	УТ29-7	УТ29-7-1	13,03	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	330
ЗКС	УТ2СГ2-10	УТ2СГ2-11	40,09	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 917
ЗКС	УТ2СГ2-13	УТ2СГ2-14	31,37	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 232
ЗКС	УТ2СГ2-15	УТ2СГ2-16	17,38	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	675
ЗКС	УТ2СГ2-16	УТ2СГ2-17	20,88	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	760
ЗКС	УТ2СГ2-5	УТ2СГ2-6	11,69	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	669
ЗКС	УТ2СГ2-6	УТ2СГ2-7	64,97	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 626
ЗКС	УТ30-19	УТ30-30	14,79	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	381
ЗКС	УТ30-30	ж/д	22,76	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	584
ЗКС	УТ5-10	УТ5-10-1	4,83	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	163
ЗКС	УТ5-10-1	УТ5-11	8,61	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	293
ЗКС	УТ5-11	УТ5-13	9,88	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	326
ЗКС	УТ5-13	УТ5-14	33,74	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 107
ЗКС	УТ5-14	УТ5-15	3,44	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	98
ЗКС	УТ5-15	ж/д	20,26	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	625
ЗКС	УТ5-16	УТ5-17	21,96	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	874
ЗКС	УТ5-17	ж/д	7,79	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
ЗКС	УТ5-17	УТ5-18	53,65	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 953
ЗКС	УТ5-18	УТ5-20	117,65	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	4 268
ЗКС	УТ5-20	ж/д	6,06	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
ЗКС	УТ5-20	УТ5-19	47,75	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 563
ЗКС	УТ5-3	УТ5-3-1	46,02	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 828
ЗКС	УТ5-3-1	ж/д	5,29	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	163
ЗКС	УТ5-3-1	УТ5-8	19,6	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	795
ЗКС	УТ5-7	УТ5-16	19,97	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	795
ЗКС	УТ5-8	УТ5-9	5,77	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
ЗКС	УТ5-8	УТ5-7	64,12	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 543
ЗКС	УТ8-2	УТ8-40-1	29,41	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	945
ЗКС	УТ8-23	УТ8-23'	4,63	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	240
ЗКС	УТ8-23'	УТ8-26'	113,04	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 490
ЗКС	УТ8-23'	УТ8-29	15,8	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	767
ЗКС	УТ8-26	УТ8-31	17,87	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	715
ЗКС	УТ8-26	УТ8-26-1	39	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 218
ЗКС	УТ8-26'	УТ8-26	31,15	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 232
ЗКС	УТ8-26-1	штаб, КПП-1	10,68	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	344
ЗКС	УТ8-26-1	магазин	8,53	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	281
ЗКС	УТ8-26-3	ж/д	6,91	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
ЗКС	УТ8-26-4	ж/д	7,09	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
ЗКС	УТ8-26-4	УТ8-26-3	18,88	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	911
ЗКС	УТ8-26-5	УТ8-26-4	12,02	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	575
ЗКС	УТ8-26-5	ж/д	7,45	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКС	УТ8-26-6	ж/д	7,61	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
ЗКС	УТ8-26-6	УТ8-26-5	14,55	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	719
ЗКС	УТ8-26-7	ж/д	8,2	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
ЗКС	УТ8-26-7	УТ8-26-6	22,56	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 102
ЗКС	УТ8-29	УТ8-26-7	23,75	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 150
ЗКС	УТ8-3	ТНС-20Собств. нужды	6,2	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	130
ЗКС	УТ8-31	УТ8-32	15,21	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	596
ЗКС	УТ8-31	УТ8-34'	103,96	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 132
ЗКС	УТ8-32	УТ8-32-1	19,01	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	755
ЗКС	УТ8-32-1	УТ8-32-2	16,41	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	636
ЗКС	УТ8-32-2	УТ8-32-3	22,1	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	874
ЗКС	УТ8-32-3	УТ8-32-4	25,72	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 033
ЗКС	УТ8-32-4	УТ8-32-5	22,75	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	914
ЗКС	УТ8-32-5	УТ8-33	7,69	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	318
ЗКС	УТ8-33	УТ8-34'	18,64	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	755
ЗКС	УТ8-34	УТ8-35	17,63	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	715
ЗКС	УТ8-34	УТ8-35-2	47,4	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 468
ЗКС	УТ8-34	УТ8-35-2	50,27	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 084
ЗКС	УТ8-34'	УТ8-34	61,52	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 464
ЗКС	УТ8-35	УТ8-35-1	3,64	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	159
ЗКС	УТ8-35-1	ж/д	6,41	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
ЗКС	УТ8-35-1	УТ8-35-4	30,81	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 232
ЗКС	УТ8-35-1	ж/д	8,92	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	281
ЗКС	УТ8-35-2	магазин	14,53	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	469
ЗКС	УТ8-35-4	ж/д	6,34	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
ЗКС	УТ8-35-4	УТ8-35-5	29,34	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 152
ЗКС	УТ8-35-4	УТ8-35-7	32,21	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 042
ЗКС	УТ8-35-4	ж/д	5,95	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
ЗКС	УТ8-35-5	ж/д	6,97	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
ЗКС	УТ8-35-5	УТ8-35-6	21,31	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	834
ЗКС	УТ8-35-6	ж/д	6,09	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
ЗКС	УТ8-35-6	УТ8-35-4	36,95	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 205
ЗКС	УТ8-35-7	ж/д	5,34	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
ЗКС	УТ8-35-7	УТ8-35-8	24,68	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	814
ЗКС	УТ8-35-8	магазин	5,73	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
ЗКС	УТ8-40-1	ж/д	5,87	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	130
ЗКС	УТ8-40-1	УТ8-40-2	21,79	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	687
ЗКС	УТ8-40-2	УТ8-40-3	16,93	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	531
ЗКС	УТ8-40-2	ж/д	5,23	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
ЗКС	УТ8-40-3	УТ8-40-4	37,96	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 187
ЗКС	УТ8-40-3	ж/д	5,46	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
ЗКС	УТ8-40-4	УТ8-40-5	39,84	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 249
ЗКС	УТ8-40-4	ж/д	6,49	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	130
ЗКС	УТ8-40-5	УТ8-40-6	37,56	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 187
ЗКС	УТ8-40-5	ж/д	4,87	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКС	УТ8-40-6	ж/д	16,15	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	347
ЗКС	УТ8-40-6	ж/д	6,91	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	152
ЗКС	УТ8-7-1	ж/д	7,08	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	152
ЗКС	УТ8-7-2	ж/д	4,65	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
ЗКС	УТ8-7-3	ж/д	4,49	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	87
ЗКС	УТ8-7-4	ж/д	4,31	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	87
ЗКС	УТ8-7-5	ж/д	4,44	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	87
ЗКС	УТ8-7-6	ж/д	4,51	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
ЗКС	УТ8-7-7	ж/д+магазин	4,96	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
ЗКС	УТ8-7-9	поликлиника	5,11	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
Комсомольская	1Л46	КМ61	238,31	2021	500	Подземная канальная	ППМ	14 942
Комсомольская	1Л47	1Л47	3,9	2021	500	Подземная канальная	ППМ	502
Комсомольская	1Л47	1Л46	62,63	2021	500	Подземная канальная	ППМ	7 911
Комсомольская	К-2	Н-Комс ГАЗОЦЕХ	24,73	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	271
Комсомольская	К-3	Комсом.Столярка ЭСЦ	100,24	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 084
Комсомольская	КМ-12	КМ-13	78,29	2021	500	Подземная канальная	ППМ	4 897
Комсомольская	КМ-13	КМ-13-1/УТ19-12	207,01	2021	500	Подземная канальная	ППМ	25 992
Комсомольская	КМ-13	КМ-13-1/УТ19-12	207,16	2021	500	Подземная канальная	ППМ	12 996
Комсомольская	КМ-13-1/УТ19-12	КМ13-2	181,5	2021	500	Подземная канальная	ППМ	22 853
Комсомольская	КМ-13-1/УТ19-12	КМ13-2	179,6	2021	500	Подземная канальная	ППМ	11 301
Комсомольская	КМ13-2	КМ-14	25,33	2021	500	Подземная канальная	ППМ	3 139
Комсомольская	КМ13-2	Комсом. На метроСт. "Автозаводская"	23,21	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	914
Комсомольская	КМ13-2	КМ-14	26,09	2021	500	Подземная канальная	ППМ	1 632
Комсомольская	КМ-14	КМ-15	34,88	2021	500	Подземная канальная	ППМ	4 395
Комсомольская	КМ-14	КМ-15	37,07	2021	500	Подземная канальная	ППМ	2 323
Комсомольская	КМ-15	КМ-16	30,91	2021	500	Подземная канальная	ППМ	1 946
Комсомольская	КМ-16	КМ-17	32,51	2021	500	Подземная канальная	ППМ	4 144
Комсомольская	КМ-16	КМ-17	32,44	2021	500	Подземная канальная	ППМ	2 009
Комсомольская	КМ-17	КМ-18	12,29	2021	500	Подземная канальная	ППМ	1 507
Комсомольская	КМ-18	КМ-19	12,24	2021	500	Подземная канальная	ППМ	1 507
Комсомольская	КМ-19	КМ-20	34,29	2021	500	Подземная канальная	ППМ	2 135
Комсомольская	КМ-20	У-К.Лит.6	97,89	2021	500	Подземная канальная	ППМ	12 305
Комсомольская	КМ-20	Комсом. На Б/У	45,95	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 498
Комсомольская	КМ-20	У-К.Лит.6	91,67	2021	500	Подземная канальная	ППМ	5 776
Комсомольская	КМ27	КМ29	69,83	2021	500	Подземная канальная	ППМ	4 395
Комсомольская	КМ29	КМ30	18,86	2021	500	Подземная канальная	ППМ	1 193
Комсомольская	КМ29/УТ19-37	КМ30/УТ19-38	12,84	2021	500	Подземная канальная	ППМ	1 632
Комсомольская	КМ30	ТНС №27	48,64	2021	500	Подземная канальная	ППМ	3 076
Комсомольская	КМ33	1Л47	21,43	2021	500	Подземная канальная	ППМ	2 637
Комсомольская	КМ33/УТ19-47	КМ33	5,24	2021	500	Подземная канальная	ППМ	628
Комсомольская	КМ58	КМ59	42,69	2021	500	Подземная канальная	ППМ	2 700
Комсомольская	КМ59	1Л45	375,24	2021	500	Подземная канальная	ППМ	23 544
Комсомольская	КМ60	КМ38	28,5	2021	500	Подземная канальная	ППМ	1 821
Комсомольская	КМ61	КМ62/УТ10-1	77,59	2021	500	Подземная канальная	ППМ	4 897

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	КМ61	КМ60	21,59	2021	500	Подземная канальная	ППМ	1 381
Комсомольская	КМ62/УТ10-1	КМ62/УТ10-19	79,96	2021	500	Подземная канальная	ППМ	5 023
Комсомольская	КМ62/УТ10-19	УТ25-26	123,74	2021	500	Подземная канальная	ППМ	7 785
Комсомольская	ТНС №27	КМ58	79,06	2021	500	Подземная канальная	ППМ	4 960
Комсомольская	У-Автобаз.	КМ27	20,67	2021	500	Подземная канальная	ППМ	2 637
Комсомольская	У-Автобаз.	Комсом. На Автобазу №1	48,35	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 563
Комсомольская	У-В.1/1	К-2	197,09	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 495
Комсомольская	У-К.13	У-К.14	46,9	2021	500	Подземная канальная	ППМ	5 902
Комсомольская	У-К.13	Комсом. КНС	12,74	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	363
Комсомольская	У-К.13	У-К.14	50,44	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 395
Комсомольская	У-К.17	Комсом. Автопарк №3 (Обеспечение НС, ООО)	45,2	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 466
Комсомольская	У-К.17	У-К.18	44,4	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 433
Комсомольская	У-К.18	Комсом. Промикс	37,25	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 205
Комсомольская	У-К.19	КМ-20	21,71	2021	500	Подземная канальная	ППМ	2 762
Комсомольская	У-К.19	Комсом. Трест Железобетон	55,36	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 791
Комсомольская	У-К.3	У-К.4	66,65	2021	500	Подземная канальная	ППМ	8 413
Комсомольская	У-К.4	У-К.9	219,64	2021	500	Подземная канальная	ППМ	27 624
Комсомольская	У-К.9-1	У-К.13	353,64	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	9 874
Комсомольская	У-К.Автоп.	У-Автобаз.	9,36	2021	500	Подземная канальная	ППМ	1 130
Комсомольская	У-К.Автоп.	Комсом. Автопарк ООО АЭС (АТП Вертикаль, ООО)	63,52	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 084
Комсомольская	У-К.Автоп.	КМ27	38,72	2021	500	Подземная канальная	ППМ	2 449
Комсомольская	У-К.Лит.6	У-К.Автоп.	107,11	2021	500	Подземная канальная	ППМ	13 435
Комсомольская	У-К.Лит.6	Литейный №6-3	32,72	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 075
Комсомольская	У-К.Лит.6	У-К.17	18,06	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	586
Комсомольская	У-К.Лит.6	У-К.Автоп.	106,32	2021	500	Подземная канальная	ППМ	6 655
Комсомольская	У-К.Ск	У-К.13	103,51	2021	500	Подземная канальная	ППМ	13 059
Комсомольская	У-К/Н.В.	У-К.3	147,53	2021	500	Подземная канальная	ППМ	18 584
Комсомольская	У-М.Комсом.	Комсом. На метроСт. "Комсомольская"	41,07	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 335
Комсомольская	УТ25-26	УТ25-27	112,73	2021	500	Подземная канальная	ППМ	7 094
Комсомольская	УТ25-27	КС2	113,88	2021	500	Подземная канальная	ППМ	7 157
Комсомольская	УТ28-15	УТ28-16	66,39	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 622
Комсомольская	УТ28-16	УТ28-16'	50,14	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 987
Комсомольская	УТ28-16'	УТ28-17	78,76	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 139
Комсомольская	УТ28-5	УТ28-15	44,78	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 788
Комсомольская	УТ2СГ2-11	УТ2СГ2-12-1	28,75	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 152
Комсомольская	УТ2СГ2-12-1	УТ2СГ2-12-2	25,47	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	993
Комсомольская	УТ2СГ2-12-1	ж/д	7,36	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
Комсомольская	УТ2СГ2-12-2	УТ2СГ2-12-3	29,39	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 152
Комсомольская	УТ2СГ2-12-2	ж/д	7,24	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
Комсомольская	УТ2СГ2-12-3	УТ2СГ2-12-4	32,36	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 272
Комсомольская	УТ2СГ2-12-3	ж/д	8,05	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
Комсомольская	УТ2СГ2-12-4	ж/д	8,49	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	УТ2СГ2-12-4	УТ2СГ2-13	27,39	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 073
Комсомольская	УТ2СГ2-13	УТ2СГ2-14	30,77	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 232
Комсомольская	УТ2СГ2-14	УТ2СГ2-14-1	22,47	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	874
Комсомольская	УТ2СГ2-14-1	ж/д	5,81	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
Комсомольская	УТ2СГ2-14-1	УТ2СГ2-14-2	21,51	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	874
Комсомольская	УТ2СГ2-14-2	УТ2СГ2-14-3	28,21	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 113
Комсомольская	УТ2СГ2-14-2	ж/д	6,55	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
Комсомольская	УТ2СГ2-14-3	УТ2СГ2-15	23,98	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	954
Комсомольская	УТ2СГ2-14-3	ж/д	8,25	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
Комсомольская	УТ2СГ2-15	УТ2СГ2-16	18,04	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	715
Комсомольская	УТ2СГ2-16	УТ2СГ2-17	19,64	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	723
Комсомольская	УТ2СГ2-17	УТ2СГ2-18-1	18,08	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	651
Комсомольская	УТ2СГ2-18-1	УТ2СГ2-18-2	21,82	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	796
Комсомольская	УТ2СГ2-18-1	ж/д	8,05	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
Комсомольская	УТ2СГ2-18-2	УТ2СГ2-18-3	24,09	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	868
Комсомольская	УТ2СГ2-18-2	ж/д	7,52	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
Комсомольская	УТ2СГ2-18-3	ж/д	7,86	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
Комсомольская	УТ2СГ2-18-3	УТ2СГ2-19	32,62	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 194
Комсомольская	УТ2СГ2-5	УТ2СГ2-6	13,92	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	781
Комсомольская	УТ2СГ2-6	УТ2СГ2-7	63,22	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 019
Комсомольская	УТ2СГ2-7	УТ2СГ2-8-1	25,58	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 246
Комсомольская	УТ2СГ2-8-1	УТ2СГ2-8-2	32,63	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 581
Комсомольская	УТ2СГ2-8-1	ж/д	8,71	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	281
Комсомольская	УТ2СГ2-8-2	УТ2СГ2-8-3	28,62	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 390
Комсомольская	УТ2СГ2-8-2	ж/д	8,47	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
Комсомольская	УТ2СГ2-8-3	УТ2СГ2-8-4	29,91	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 438
Комсомольская	УТ2СГ2-8-3	ж/д	8,84	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	281
Комсомольская	УТ2СГ2-8-4	ж/д	6,09	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
Комсомольская	УТ30-19	УТ30-30	26,43	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	812
Комсомольская	УТ30-30	ж/д	18,64	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	593
Комсомольская	УТ8-2	УТ8-40-1	27,02	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	879
Комсомольская	УТ8-23'	УТ8-26-7	42,08	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 669
Комсомольская	УТ8-26-4	УТ8-26-3	18,93	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	755
Комсомольская	УТ8-26-5	УТ8-26-4	12,44	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	477
Комсомольская	УТ8-26-6	УТ8-26-5	14,33	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	556
Комсомольская	УТ8-26-7	УТ8-26-6	21,95	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	874
Комсомольская	УТ8-31	УТ8-32	15,66	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	636
Комсомольская	УТ8-31	УТ8-34'	108,61	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 331
Комсомольская	УТ8-32	УТ8-32-1	20,86	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	834
Комсомольская	УТ8-32-1	УТ8-32-2	16,59	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	675
Комсомольская	УТ8-32-2	УТ8-32-3	22,37	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	874
Комсомольская	УТ8-32-3	УТ8-32-4	25,95	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 033
Комсомольская	УТ8-32-4	УТ8-32-5	22,67	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	914
Комсомольская	УТ8-32-5	УТ8-33	12,3	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	477
Комсомольская	УТ8-33	УТ8-34'	20,46	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	795

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	УТ8-34	УТ8-35	19,27	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	687
Комсомольская	УТ8-34'	УТ8-34	62,4	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 464
Комсомольская	УТ8-35	УТ8-35-1	5,84	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	217
Комсомольская	УТ8-35-1	ж/д	5,69	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
Комсомольская	УТ8-35-1	УТ8-35-4	25,98	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	940
Комсомольская	УТ8-35-1	ж/д	12,32	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	391
Комсомольская	УТ8-35-2	магазин	10,65	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	358
Комсомольская	УТ8-35-4	УТ8-35-5	29,3	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 049
Комсомольская	УТ8-35-4	УТ8-35-7	31,97	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 157
Комсомольская	УТ8-35-4	ж/д	5,55	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
Комсомольская	УТ8-35-4	ж/д	5,49	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	163
Комсомольская	УТ8-35-5	УТ8-35-6	21,39	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	760
Комсомольская	УТ8-35-5	ж/д	5,87	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
Комсомольская	УТ8-35-6	УТ8-35-4	36,87	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 338
Комсомольская	УТ8-35-6	ж/д	5,5	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
Комсомольская	УТ8-35-7	УТ8-35-8	27,87	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 013
Комсомольская	УТ8-35-7	ж/д	5,52	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
Комсомольская	УТ8-35-8	магазин	6,66	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	228
Комсомольская	УТ8-40-1	ж/д	6,2	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
Комсомольская	УТ8-40-1	УТ8-40-2	21,83	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	717
Комсомольская	УТ8-40-2	ж/д	5,9	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
Комсомольская	УТ8-40-2	УТ8-40-3	17,19	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	554
Комсомольская	УТ8-40-3	ж/д	6,29	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
Комсомольская	УТ8-40-3	УТ8-40-4	37,68	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 238
Комсомольская	УТ8-40-4	ж/д	6,95	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
Комсомольская	УТ8-40-4	УТ8-40-5	37,81	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 238
Комсомольская	УТ8-40-5	ж/д	4,47	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	125
Комсомольская	УТ8-40-5	УТ8-40-6	35,86	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 173
Комсомольская	УТ8-40-6	ж/д	6,37	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
Комсомольская	УТ8-40-6	ж/д	14,6	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	469
Комсомольская	УТ8-7-1	ж/д	8,15	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
Комсомольская	УТ8-7-1	УТ8-7-2	17,35	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	531
Комсомольская	УТ8-7-2	УТ8-7-3	19,65	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	625
Комсомольская	УТ8-7-2	ж/д	6,11	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
Комсомольская	УТ8-7-3	УТ8-7-4	23,03	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	718
Комсомольская	УТ8-7-3	ж/д	6,72	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
Комсомольская	УТ8-7-4	УТ8-7-5	23,66	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	750
Комсомольская	УТ8-7-4	ж/д	6,13	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
Комсомольская	УТ8-7-5	УТ8-7-6	17,43	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	531
Комсомольская	УТ8-7-5	ж/д	6,47	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
Комсомольская	УТ8-7-6	УТ8-7-7	26,98	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	843
Комсомольская	УТ8-7-6	ж/д	6,88	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
Комсомольская	УТ8-7-7	УТ8-7-9	22,48	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	687
Комсомольская	УТ8-7-7	ж/д+магазин	6,87	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
Комсомольская	УТ8-7-9	поликлиника	5,17	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	1Л17	1Л18	272,69	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	13 083
Ленинская	1Л22	1Л80	56,98	2021	400	Подземная канальная	ППМ	6 007
Ленинская	1Л80	1Л81	128,28	2021	400	Подземная канальная	ППМ	13 490
Ленинская	1Л81	1Л82	92,45	2021	400	Подземная канальная	ППМ	9 696
Ленинская	1Л82	1Л83	136,05	2021	400	Подземная канальная	ППМ	14 333
Ленинская	1Л83	1Л84	39,61	2021	400	Подземная канальная	ППМ	4 216
Ленинская	1Л84	1Л85	56,01	2021	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 488
Ленинская	1Л84	дом культуры	133,16	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 332
Ленинская	1Л85	1Л86	50,63	2021	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 176
Ленинская	1Л86	1Л88	116,42	2021	300	Подземная бесканальная	ППМ	7 225
Ленинская	УТ11-28	ж/д	16,34	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	500
Ленинская	УТ22-1/УТ2-45	УТ22-2	34,33	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 107
Ленинская	УТ22-2	УТ22-3	33,26	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 311
Ленинская	УТ22-2	УТ22-6	19,92	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	651
Ленинская	УТ22-3	УТ22-4	7,59	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	318
Ленинская	УТ22-4	ж/д	33,23	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 031
Ленинская	УТ22-6	УТ22-6-1	22,46	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	687
Ленинская	УТ22-6-1	ж/д	22,63	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	718
Ленинская	УТ22-6-1	ж/д	6,76	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
Ленинская	УТ22-9/УТ2-43	ж/д	8,5	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	195
Ленинская	УТ6-5	УТ6-6	112,33	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 648
Ленинская	УТ6-5	цтп Успенского	5,05	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
Ленинская	УТ6-5	УТ6-6	113,17	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 680
Ленинская	УТ6-6	УТ6-6'	15,5	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	521
Ленинская	УТ6-6	УТ6-7	89,61	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 931
Ленинская	УТ6-6	УТ6-7	94,97	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 094
Ленинская	УТ6-6'	ж/д	11,51	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	375
Ленинская	УТ6-6'	УТ6-6'-1	42,44	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 368
Ленинская	УТ6-6'-1	УТ6-7'	44,45	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 433
Ленинская	УТ6-6'-1	ж/д	7,83	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
Ленинская	УТ6-7	УТ6-8	10,53	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	358
Ленинская	УТ6-7	УТ6-8	8,55	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	293
Ленинская	УТ6-7'	УТ6-7'-1	12,18	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	391
Ленинская	УТ6-7'	ж/д	6,68	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
Ленинская	УТ6-7'-1	УТ6-7'-2	12,76	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	423
Ленинская	УТ6-7'-1	ж/д	6,69	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
Ленинская	УТ6-7'-2	ж/д	13,14	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	406
Ленинская	УТ6-7'-2	ж/д	6,05	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
Ленинская	УТ6-8	УТ6-10	19,18	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	619
Ленинская	УТ6-8	УТ6-10	19,28	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	619
Ленинская	Котельная ул.Архитектурная, д.2Б	дом №8А по ул.Архитектурная	138	2020	80	Надземная	ППМ	2 533
1-я Соцгородская	1С10	1С11	41,76	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 808
1-я Соцгородская	1С24	1С25	140,12	2022	500	Подземная канальная	ППМ	18 720

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	1С24	1С24-А	21,59	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	763
1-я Соцгородская	1С24-1	магазин	75,43	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 601
1-я Соцгородская	1С24-А	магазин	4,46	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	139
1-я Соцгородская	1С24-А	1С24-1	53,9	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 873
1-я Соцгородская	1С35	1С111	88,31	2022	500	Подземная канальная	ППМ	11 767
1-я Соцгородская	1С50	УТ25-2	12,21	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	508
1-я Соцгородская	1С8	1С9	87,29	2022	500	Подземная канальная	ППМ	5 817
1-я Соцгородская	1С9	1С10	17,28	2022	500	Подземная канальная	ППМ	1 137
1-я Соцгородская	1СГ	1СГ	7,54	2022	600	Подземная канальная	ППМ	1 203
1-я Соцгородская	1СГ	ТНС 1СГ	13,92	2022	600	Подземная канальная	ППМ	2 106
1-я Соцгородская	ТНС 1СГ	1С2	951,5	2022	600	Подземная канальная	ППМ	143 196
1-я Соцгородская	УТ25-13	УТ25-14	21,85	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	931
1-я Соцгородская	УТ25-14	УТ25-16	22,55	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	973
1-я Соцгородская	УТ25-16	УТ25-19	74,59	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 889
1-я Соцгородская	УТ25-16	ж/д	18,77	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	439
1-я Соцгородская	УТ25-16	ж/д	35,72	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	831
1-я Соцгородская	УТ25-19	УТ25-22	41,12	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 579
1-я Соцгородская	УТ25-2	УТ25-5	49,29	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 073
1-я Соцгородская	УТ25-25	УТ25-26	15,68	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	555
1-я Соцгородская	УТ25-25	УТ25-22	14,95	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	578
1-я Соцгородская	УТ25-26	УТ25-28	57,12	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 896
1-я Соцгородская	УТ25-28	ж/д	13,6	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	323
1-я Соцгородская	УТ25-28	УТ25-31	32,98	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	892
1-я Соцгородская	УТ25-34	УТ25-35	18,78	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	632
1-я Соцгородская	УТ25-34	УТ25-41	68,41	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 262
1-я Соцгородская	УТ25-34	УТ25-25	102,73	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	3 967
1-я Соцгородская	УТ25-35	ж/д	15,81	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	369
1-я Соцгородская	УТ25-35	ж/д	15,67	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	369
1-я Соцгородская	УТ25-35	УТ25-38	38,16	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 027
1-я Соцгородская	УТ25-38	ж/д	32,76	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	762
1-я Соцгородская	УТ25-41	ж/д	15,04	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	346
1-я Соцгородская	УТ25-41	ж/д	15,22	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	346
1-я Соцгородская	УТ25-41	УТ25-44	32,72	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	892
1-я Соцгородская	УТ25-44	ж/д	33,15	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	762
1-я Соцгородская	УТ25-47	УТ25-34	64,63	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 750
1-я Соцгородская	УТ25-48	контора	44,2	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 016
1-я Соцгородская	УТ25-48	УТ25-49	20,75	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	728
1-я Соцгородская	УТ25-48	УТ25-47	42,82	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 820
1-я Соцгородская	УТ25-49	УТ25-51	57,98	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 929
1-я Соцгородская	УТ25-5	УТ25-6	66,81	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 835
1-я Соцгородская	УТ25-51	стр дом, жд	12,68	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	300
1-я Соцгородская	УТ25-51	стр дом, жд	17,59	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	416
1-я Соцгородская	УТ25-51	УТ25-54	30,63	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	838
1-я Соцгородская	УТ25-57	ж/д	11,07	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	254
1-я Соцгородская	УТ25-57	УТ25-48	22,16	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 123

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	УТ25-6	УТ25-7	32,38	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 354
1-я Соцгородская	УТ25-60	ж/д	31,82	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	739
1-я Соцгородская	УТ25-60	УТ25-57	34	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 735
1-я Соцгородская	УТ25-7	УТ25-9	34	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 439
1-я Соцгородская	УТ25-7	ж/д	13,69	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	323
1-я Соцгородская	УТ25-9	УТ25-11	34,87	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 214
1-я Соцгородская	УТкв52-46	УТкв52-47	19,44	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	659
1-я Соцгородская	УТкв52-47	ж/д	7,8	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
1-я Соцгородская	УТкв52-47	общежитие	44,03	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 464
1-я Соцгородская	УТкв52-47	ж/д	4,97	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
1-я Юго-Западная	1ю11	1ю12	78,83	2022	500	Подземная канальная	ППМ	10 564
1-я Юго-Западная	1ю12	1ю12-1	29,41	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 006
1-я Юго-Западная	1ю12-1	1ю12-2	16,26	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	555
1-я Юго-Западная	1ю12-1	ж/д (№79-ТСЖ №141)	6,95	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
1-я Юго-Западная	1ю12-2	1ю12-3	47,72	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 597
1-я Юго-Западная	1ю12-3	ж/д	5,33	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
1-я Юго-Западная	1ю12-3	ж/д	8,05	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
1-я Юго-Западная	1ю13	1ю16	47,4	2022	500	Подземная канальная	ППМ	6 285
1-я Юго-Западная	1ю15	1ю16	25,06	2022	500	Подземная канальная	ППМ	3 343
1-я Юго-Западная	1ю15	1ю15	5,79	2022	500	Подземная канальная	ППМ	802
1-я Юго-Западная	1ю15	2ю52	15,42	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 006
1-я Юго-Западная	1ю15	2ю49	108,85	2022	500	Подземная канальная	ППМ	14 575
1-я Юго-Западная	1ю16	1ю15	17,61	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 407
1-я Юго-Западная	1ю17	1ю18	597,39	2022	500	Подземная канальная	ППМ	79 829
1-я Юго-Западная	1ю18	1ю18	6,26	2022	500	Подземная канальная	ППМ	802
1-я Юго-Западная	1ю20	1ю18	302	2022	500	Подземная канальная	ППМ	40 383
1-я Юго-Западная	1ю4	1Ю5	157,29	2022	500	Подземная канальная	ППМ	20 994
1-я Юго-Западная	1Ю5	1Ю5	3,66	2022	500	Подземная канальная	ППМ	535
1-я Юго-Западная	1ю8-2	1ю8-21	180,63	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	7 659
1-я Юго-Западная	1ю9	1ю10	64,77	2022	500	Подземная канальная	ППМ	8 692
1-я Юго-Западная	1ю9	1ю9-2	58,49	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 012
1-я Юго-Западная	1ю9-1	1ю9-1а	46,94	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 630
1-я Юго-Западная	1ю9-1	ж/д	4,04	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	139
1-я Юго-Западная	1ю9-1а	офис	7,32	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	243
1-я Юго-Западная	1ю9-1а	ж/д	10,01	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
1-я Юго-Западная	1ю9-2	1ю9-1	37,4	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 283
1-я Юго-Западная	1ю9-2	Церковь	20,39	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	665
1-я Юго-Западная	2ю47	2ю48	151,82	2022	500	Подземная канальная	ППМ	20 325
1-я Юго-Западная	2ю49	2ю48	88,23	2022	500	Подземная канальная	ППМ	11 767
1-я Юго-Западная	2ю52	2ю53	34,38	2022	500	Подземная канальная	ППМ	4 546
1-я Юго-Западная	3Ю3	1Ю5	27,28	2022	500	Подземная канальная	ППМ	3 610
1-я Юго-Западная	УТ16-57	УТ16-80	33,86	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 735
1-я Юго-Западная	УТ16-80	УТ16-81	49,3	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 630
1-я Юго-Западная	УТ16-80	ж/д	9,95	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
1-я Юго-Западная	УТ16-80	УТ16-58	42,62	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 194

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Юго-Западная	УТ16-81	УТ16-82	7,15	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
1-я Юго-Западная	УТ16-82	ж/д	13,46	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	432
1-я Юго-Западная	УТ18-1-1	ж/д	6,32	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
1-я Юго-Западная	УТ18-1-2	ж/д	6,42	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
1-я Юго-Западная	УТ18-1-3	ж/д	7,18	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
1-я Юго-Западная	УТ18-1-4	ж/д	7,24	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
1-я Юго-Западная	УТ18-1-5	ж/д	7,06	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
1-я Юго-Западная	УТ18-1-6	ж/д	5,52	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
1-я Юго-Западная	УТ18-1-7	ж/д	6,61	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
1-я Юго-Западная	УТ18-1-8	ж/д	6,58	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
1-я Юго-Западная	УТ18-1-9	ж/д	17,65	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	599
1-я Юго-Западная	УТ18-1-9	ж/д	6,47	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
1-я Юго-Западная	УТ20-15	УТ20-15-1	18,5	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	632
1-я Юго-Западная	УТ20-15	ж/д	21,59	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	732
1-я Юго-Западная	УТ20-15-1	ж/д	6,09	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
1-я Юго-Западная	УТ20-15-1	ж/д	15,65	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	532
1-я Юго-Западная	УТ20-5	УТ7-48	7,85	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	339
1-я Юго-Западная	УТ7-10	УТ7-11	61,74	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 062
1-я Юго-Западная	УТ7-11	ж/д	4,54	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
1-я Юго-Западная	УТ7-11	магаз "Мяснов и Отдохни"	30,62	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 031
1-я Юго-Западная	УТ7-12	УТ7-15	21,32	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 248
1-я Юго-Западная	УТ7-15	УТ7-16	76,81	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 574
1-я Юго-Западная	УТ7-16	УТ7-19	51,4	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 030
1-я Юго-Западная	УТ7-2	УТ7-3	51,62	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 804
1-я Юго-Западная	УТ7-2	УТ7-12	78,68	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 693
1-я Юго-Западная	УТ7-21	ж/д	63,1	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 455
1-я Юго-Западная	УТ7-22	УТ7-22-1	67,98	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 262
1-я Юго-Западная	УТ7-22	УТ7-23	53,52	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 756
1-я Юго-Западная	УТ7-22-1	ж/д	6,5	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
1-я Юго-Западная	УТ7-23	ж/д	23,47	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	765
1-я Юго-Западная	УТ7-23	УТ7-25	71,84	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 674
1-я Юго-Западная	УТ7-25	ж/д	8,9	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	299
1-я Юго-Западная	УТ7-25	ж/д	49,25	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 630
1-я Юго-Западная	УТ7-25	УТ7-28	64,71	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 317
1-я Юго-Западная	УТ7-28	ж/д	7,48	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
1-я Юго-Западная	УТ7-28	УТ7-30	26,65	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 142
1-я Юго-Западная	УТ7-3	ж/д	5,49	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
1-я Юго-Западная	УТ7-3	УТ7-4	28,08	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	971
1-я Юго-Западная	УТ7-30	УТ7-31	25,89	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 100
1-я Юго-Западная	УТ7-31	ж/д	7,76	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	185
1-я Юго-Западная	УТ7-31	УТ7-34	76,73	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 258
1-я Юго-Западная	УТ7-34	ж/д	7,17	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	162
1-я Юго-Западная	УТ7-34	УТ7-35	73,32	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 089
1-я Юго-Западная	УТ7-36	УТ7-37	48,77	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 073
1-я Юго-Западная	УТ7-37	ж/д	4,46	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	133

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Юго-Западная	УТ7-37	УТ7-38	33,33	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 396
1-я Юго-Западная	УТ7-38	УТ7-40	26,41	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 100
1-я Юго-Западная	УТ7-48	УТ7-45	53,59	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 285
1-я Юго-Западная	УТ7-5	УТ7-5-1	45,1	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 561
1-я Юго-Западная	УТ7-50	ж/д	7,23	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	189
1-я Юго-Западная	УТ7-50	ж/д	62,57	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 455
1-я Юго-Западная	УТ7-5-1	ж/д	4,72	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
1-я Юго-Западная	УТ7-5-1	УТ7-6	21,07	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	728
1-я Юго-Западная	УТ7-6	УТ7-7	47,66	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 665
1-я Юго-Западная	УТ7-7	УТ7-8	49,82	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 663
1-я Юго-Западная	УТ7-8	ж/д	6,87	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	162
1-я Юго-Западная	УТ7-8	УТ7-9	21,13	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	699
1-я Юго-Западная	УТ7-9	УТ7-10	43,3	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 430
2-я Соцгородская	1С57	1С57	3,93	2022	500	Подземная канальная	ППМ	535
2-я Соцгородская	1С57	1С57	2,43	2022	500	Подземная канальная	ППМ	267
2-я Соцгородская	1С58	1С57	75,1	2022	500	Подземная канальная	ППМ	10 029
2-я Соцгородская	1С59	1С58	72,75	2022	500	Подземная канальная	ППМ	9 761
2-я Соцгородская	1С60	1С59	90,93	2022	500	Подземная канальная	ППМ	12 168
2-я Соцгородская	1С69	2С23	20,09	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 674
2-я Соцгородская	2С29	2С30/УТ18-21	48,96	2022	500	Подземная канальная	ППМ	6 552
2-я Соцгородская	2С54	2С54А	38,87	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 293
2-я Соцгородская	2С54/УТ12сг2-1	2С54А	34,05	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 255
2-я Соцгородская	2С54А	УТ12сг2-2	59,27	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 957
2-я Соцгородская	2С54А	УТ12сг2-2	64,93	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 311
2-я Соцгородская	2С23	2С24	33,04	2022	500	Подземная канальная	ППМ	4 413
2-я Соцгородская	2С23	2С24	32,5	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 206
2-я Соцгородская	2С26	1С60	88,22	2022	500	Подземная канальная	ППМ	11 767
2-я Соцгородская	УТ13сг2-29	УТ13сг2-51	144,09	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	9 551
2-я Соцгородская	УТ13сг2-29	УТ13сг2-51	142,5	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	9 485
2-я Соцгородская	УТ13сг2-46	УТ13сг2-46-1	13,64	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	486
2-я Соцгородская	УТ13сг2-46	УТ13сг2-47	8,86	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	347
2-я Соцгородская	УТ13сг2-46	УТ13сг2-47	10,4	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	385
2-я Соцгородская	УТ13сг2-46	УТ13сг2-46-1	12,26	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	416
2-я Соцгородская	УТ13сг2-46-1	ж/д	12,27	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	399
2-я Соцгородская	УТ13сг2-46-1	ж/д	6,56	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
2-я Соцгородская	УТ13сг2-46-1	ж/д	5,56	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
2-я Соцгородская	УТ13сг2-46-1	ж/д	7,22	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
2-я Соцгородская	УТ13сг2-47	УТ13сг2-48	11,91	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	462
2-я Соцгородская	УТ13сг2-47	УТ13сг2-48	12,3	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	462
2-я Соцгородская	УТ13сг2-47	ж/д	5,3	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
2-я Соцгородская	УТ13сг2-47	ж/д	7,53	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
2-я Соцгородская	УТ13сг2-48	УТ13сг2-48-1	15,63	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	555
2-я Соцгородская	УТ13сг2-48	УТ13сг2-48-1	19,76	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	694
2-я Соцгородская	УТ13сг2-48-1	УТ13сг2-48-2	22,19	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	763
2-я Соцгородская	УТ13сг2-48-1	УТ13сг2-48-2	21,81	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	763

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ13ст2-48-1	ж/д	7,74	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
2-я Соцгородская	УТ13ст2-48-1	ж/д	6,14	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
2-я Соцгородская	УТ13ст2-48-2	УТ13ст2-48-3	24,27	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	832
2-я Соцгородская	УТ13ст2-48-2	УТ13ст2-48-3	24,71	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	867
2-я Соцгородская	УТ13ст2-48-2	ж/д	7,78	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
2-я Соцгородская	УТ13ст2-48-2	ж/д	6,27	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
2-я Соцгородская	УТ13ст2-48-3	ж/д	28,22	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	931
2-я Соцгородская	УТ13ст2-48-3	ж/д	22,01	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	732
2-я Соцгородская	УТ13ст2-48-3	ж/д	7,67	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
2-я Соцгородская	УТ13ст2-48-3	ж/д	6,82	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51	УТ13ст2-51-1	14,89	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	891
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51	УТ13ст2-51-1	19,55	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	846
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51-1	ж/д	9,22	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	299
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51-1	УТ13ст2-51-2	28,28	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 663
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51-1	УТ13ст2-51-2	24,19	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 016
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51-1	ж/д	3,55	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	139
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -2	УТ13ст2-51-3	23,62	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 426
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -2	УТ13ст2-51-3	21,58	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	931
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -2	ж/д	9,85	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -2	ж/д	4,07	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	139
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -3	УТ13ст2-51-4	22,4	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 307
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -3	УТ13ст2-51-4	23,66	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 016
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -3	ж/д	10,14	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -3	ж/д	4,59	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	173
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -4	УТ13ст2-51-5	19,02	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 129
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -4	УТ13ст2-51-5	18,79	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	804
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -4	ж/д	10,08	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -4	ж/д	4,52	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	173
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -5	УТ13ст2-51-6	19,88	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 188
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -5	УТ13ст2-51-6	21,66	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	931
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -5	ж/д	10,23	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -5	ж/д	4,33	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	139
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -6	УТ13ст2-51-7	23,54	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 426
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -6	УТ13ст2-51-7	20,58	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	889
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -6	ж/д	9,35	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	299
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -6	ж/д	4,97	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	173
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -7	УТ13ст2-51-8	20,36	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 188
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -7	УТ13ст2-51-8	21,83	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	931
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -7	ж/д	9,3	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	299
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -7	ж/д	4,02	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	139
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -8	УТ13ст2-52	23,36	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 366
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -8	УТ13ст2-52	21,67	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	931
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -8	ж/д	10,34	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
2-я Соцгородская	УТ13ст2-51 -8	ж/д	4,64	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	173
2-я Соцгородская	УТ13ст2-78	УТ13ст2-79	35,08	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 214

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ13сг2-78	УТ13сг2-79	31,23	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 031
2-я Соцгородская	УТ13сг2-79	ж/д	5,56	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
2-я Соцгородская	УТ13сг2-79	УТ13сг2-80	21,36	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	699
2-я Соцгородская	УТ13сг2-79	ж/д	4,49	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	108
2-я Соцгородская	УТ13сг2-79	УТ13сг2-80	16,21	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	555
2-я Соцгородская	УТ13сг2-79	ж/д	7,16	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
2-я Соцгородская	УТ13сг2-79	ж/д	3,16	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	81
2-я Соцгородская	УТ13сг2-83	УТ13сг2-83'	60,87	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 116
2-я Соцгородская	УТ13сг2-83	ж/д	8,26	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	277
2-я Соцгородская	УТ13сг2-83	ж/д	5,54	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	208
2-я Соцгородская	УТ13сг2-83'	ж/д	8,39	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	277
2-я Соцгородская	УТ13сг2-83'	УТ13сг2-84	24,92	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	867
2-я Соцгородская	УТ13сг2-83'	УТ13сг2-83	55,85	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 157
2-я Соцгородская	УТ13сг2-83'	ж/д	7,27	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	243
2-я Соцгородская	УТ13сг2-84	УТ13сг2-84'	7,57	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	277
2-я Соцгородская	УТ13сг2-84	УТ13сг2-83'	28,11	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 078
2-я Соцгородская	УТ13сг2-84'	УТ13сг2-84	6,89	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	270
2-я Соцгородская	УТ13сг2-84'	УТ13сг2-84''	10,92	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	382
2-я Соцгородская	УТ13сг2-84'	ж/д	2,66	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	100
2-я Соцгородская	УТ13сг2-84'	ж/д	8,11	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
2-я Соцгородская	УТ13сг2-84''	ж/д	7,52	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
2-я Соцгородская	УТ13сг2-84''	УТ13сг2-84'''	14,68	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	520
2-я Соцгородская	УТ13сг2-84''	ж/д	3,57	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	133
2-я Соцгородская	УТ13сг2-84''	УТ13сг2-84'	14,37	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	539
2-я Соцгородская	УТ13сг2-84'''	УТ13сг2-84''	14,69	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	578
2-я Соцгородская	УТ13сг2-84'''	УТ13сг2-85	10,85	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	382
2-я Соцгородская	УТ13сг2-84'''	ж/д	7,86	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
2-я Соцгородская	УТ13сг2-84'''	ж/д	3,43	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	100
2-я Соцгородская	УТ13сг2-85	УТ13сг2-84'''	9,93	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	385
2-я Соцгородская	УТ13сг2-85	ж/д	7,93	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
2-я Соцгородская	УТ13сг2-85	ж/д	3,98	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	133
2-я Соцгородская	УТ18-16	ж/д	6,69	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	243
2-я Соцгородская	УТ18-16	УТ18-15	35,27	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 214
2-я Соцгородская	УТ18-17	ж/д	5,56	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	208
2-я Соцгородская	УТ18-17	УТ18-16	88,26	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 052
2-я Соцгородская	УТ18-18	УТ18-17	28	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	971
2-я Соцгородская	УТ18-19	ж/д	4,96	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
2-я Соцгородская	УТ18-19	УТ18-18	79,98	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 775
2-я Юго-Западная	1ю15	2ю52	19,17	2022	400	Подземная канальная	ППМ	1 066
2-я Юго-Западная	1ю20	1ю20	9,24	2022	500	Подземная канальная	ППМ	1 203
2-я Юго-Западная	2Ю28	2Ю29	8,51	2022	700	Подземная канальная	ППМ	1 560
2-я Юго-Западная	2Ю29	2Ю31	58,34	2022	700	Подземная канальная	ППМ	10 053
2-я Юго-Западная	2Ю30	2Ю30	4,64	2022	500	Подземная канальная	ППМ	334
2-я Юго-Западная	2Ю-3Ю	2Ю3-ГВС	24,31	2022	500	Подземная канальная	ППМ	1 605
2-я Юго-Западная	2ю47	2ю47	7,39	2022	500	Подземная канальная	ППМ	936

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	2ю48	2ю49	87,45	2022	400	Подземная канальная	ППМ	4 882
2-я Юго-Западная	2ю49	1ю15	113,35	2022	400	Подземная канальная	ППМ	6 341
2-я Юго-Западная	2ю52	2ю53	33,71	2022	400	Подземная канальная	ППМ	1 908
2-я Юго-Западная	2Ю-ГВС	2Ю-ЗЮ	353,21	2022	600	Подземная канальная	ППМ	26 548
2-я Юго-Западная	ЮЗ-ГВС	2Ю-ГВС	5,52	2022	600	Подземная канальная	ППМ	451
3-я Соцгородская	1Л49	1Л62	46,34	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 733
3-я Соцгородская	1Л77	1Л78	80,81	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 812
3-я Соцгородская	УТ13-10	УТ13-15	8,13	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	408
3-я Соцгородская	УТ13-26	УТ13-26-1	34,78	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 481
3-я Соцгородская	УТ13-26-1	ж/д	5,68	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
3-я Соцгородская	УТ13-26-1	УТ13-34	41,52	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 777
3-я Соцгородская	УТ13-28-1	ж/д	21,58	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	732
3-я Соцгородская	УТ13-28-1	УТ13-29	76,84	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 671
3-я Соцгородская	УТ13-30	УТ13-32	65,29	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 162
3-я Соцгородская	УТ13-37-1	ж/д	6,02	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
3-я Соцгородская	УТ13-37-1	УТ13-37-2	40,85	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 735
3-я Соцгородская	УТ13-37-2	ж/д	5,29	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
3-я Соцгородская	УТ13-37-2	УТ13-37-3	38,78	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 650
3-я Соцгородская	УТ13-38	2 Магазина + МебельныйСалон	5,72	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
3-я Соцгородская	УТ13-38	УТ13-39	12,18	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	416
3-я Соцгородская	УТ13-40-1	ж/д	6,37	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
3-я Соцгородская	УТ13-40-1	УТ13-40-2	28,44	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	971
3-я Соцгородская	УТ13-40-2	УТ13-40-3	26,4	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	902
3-я Соцгородская	УТ13-40-2	ж/д	6,9	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
3-я Соцгородская	УТ13-40-3	УТ13-40-4	27,61	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	971
3-я Соцгородская	УТ13-40-3	ж/д	7,03	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
3-я Соцгородская	УТ13-40-4	УТ13-40-5	29,33	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 006
3-я Соцгородская	УТ13-40-4	ж/д	7,28	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
3-я Соцгородская	УТ13-7	УТ13-7'	30,92	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 582
3-я Соцгородская	УТ7-51-1	УТ7-51-2	22,32	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	931
3-я Соцгородская	УТ7-51-3	УТ7-51-4	25,58	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 100
3-я Соцгородская	УТ7-51-5	УТ7-52	12,4	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	508
3-я Соцгородская	УТ7-55	УТ7-55-1	16	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	555
3-я Соцгородская	УТ7-55-1	УТ7-91	24,72	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	867
3-я Соцгородская	УТ7-55-3	УТ7-54	7,38	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	243
3-я Соцгородская	УТ7-61	ж/д	5,82	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	139
3-я Соцгородская	УТ7-62	УТ7-87	5,28	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	212
3-я Соцгородская	УТ7-63-1	ж/д	4,88	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
3-я Соцгородская	УТ7-64	УТ7-63-1	5,54	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	254
3-я Соцгородская	УТ7-66	ж/д	5,26	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	115
3-я Соцгородская	УТ7-67	УТ7-66	42,89	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 194
3-я Соцгородская	УТ7-68-1	ж/д	4,79	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	115
3-я Соцгородская	УТ7-69	УТ7-70	6,44	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	306
3-я Соцгородская	УТ7-70	УТ7-68-1	31,14	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 582
3-я Соцгородская	УТ7-73	ж/д	6,57	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	162

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ7-73-1	УТ7-74	11,81	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	462
3-я Соцгородская	УТ7-87	УТ7-61	4,36	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	169
3-я Соцгородская	УТ7-87	УТ7-88	48,92	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 630
3-я Юго-Западная	1ю9-1	ж/д	3,91	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	67
3-я Юго-Западная	1ю9-1	1ю9-1а	46	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	765
3-я Юго-Западная	1ю9-1а	офис	6,6	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	116
3-я Юго-Западная	1ю9-1а	ж/д	10,5	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	183
3-я Юго-Западная	1ю9-2	1ю9-1	39,87	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	665
3-я Юго-Западная	1ю9-2	Церковь	19,26	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	316
3-я Юго-Западная	2Ю-3Ю	3Ю-ГВС	50,01	2022	500	Подземная канальная	ППМ	3 343
3-я Юго-Западная	2Ю6	3Ю10	26,38	2022	700	Подземная канальная	ППМ	4 506
3-я Юго-Западная	2Ю7	2Ю8	557,57	2022	700	Подземная канальная	ППМ	96 716
3-я Юго-Западная	2Ю7	2Ю8	554,13	2022	500	Подземная канальная	ППМ	37 040
3-я Юго-Западная	2Ю8	3Ю11	1096,42	2022	700	Подземная канальная	ППМ	189 965
3-я Юго-Западная	2Ю8	3Ю11	1094,35	2022	500	Подземная канальная	ППМ	73 143
3-я Юго-Западная	3Ю1	3Ю2	35,85	2022	800	Подземная канальная	ППМ	7 065
3-я Юго-Западная	3Ю1	3Ю2	36,22	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 407
3-я Юго-Западная	3Ю10	2Ю7	276,87	2022	700	Подземная канальная	ППМ	48 011
3-я Юго-Западная	3Ю10	2Ю7	278,27	2022	500	Подземная канальная	ППМ	18 587
3-я Юго-Западная	3Ю11	3Ю12	32,09	2022	700	Подземная канальная	ППМ	5 546
3-я Юго-Западная	3Ю11	3Ю12	32,13	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 139
3-я Юго-Западная	3Ю12	3Ю13	18,83	2022	700	Подземная канальная	ППМ	3 293
3-я Юго-Западная	3Ю12	3Ю13	17,25	2022	500	Подземная канальная	ППМ	1 137
3-я Юго-Западная	3Ю16	3Ю17	135,27	2022	700	Подземная канальная	ППМ	23 399
3-я Юго-Западная	3Ю16	3Ю17	136,63	2022	500	Подземная канальная	ППМ	9 160
3-я Юго-Западная	3Ю17	3Ю18	54,87	2022	700	Подземная канальная	ППМ	9 533
3-я Юго-Западная	3Ю17	3Ю18	52,31	2022	500	Подземная канальная	ППМ	3 477
3-я Юго-Западная	3Ю18	3Ю19	21,4	2022	700	Подземная канальная	ППМ	3 640
3-я Юго-Западная	3Ю18	3Ю19	25,08	2022	500	Подземная канальная	ППМ	1 671
3-я Юго-Западная	3Ю2	3Ю3	226,57	2022	800	Подземная канальная	ППМ	44 546
3-я Юго-Западная	3Ю2	3Ю4	401,66	2022	500	Подземная канальная	ППМ	26 877
3-я Юго-Западная	3Ю21	3Ю21-1	77	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 671
3-я Юго-Западная	3Ю21	Здание	17,67	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	416
3-я Юго-Западная	3Ю21	Здание	15,82	2022	25	Подземная бесканальная	ППМ	145
3-я Юго-Западная	3Ю21	3Ю21	7,25	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	121
3-я Юго-Западная	3Ю21	3Ю21-1	80,2	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 387
3-я Юго-Западная	3Ю21-1	Баня 4	9,56	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
3-я Юго-Западная	3Ю21-1	Баня 4	13,22	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	225
3-я Юго-Западная	3Ю29	3Ю30	17,98	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	762
3-я Юго-Западная	3Ю29	№76 офис ООО Хелпер, №272 автосервис Ерохин	42,8	2022	40	Подземная бесканальная	ППМ	908
3-я Юго-Западная	3Ю29	3Ю29А	26,74	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	898
3-я Юго-Западная	3Ю29	1ю9-2	158,94	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 644
3-я Юго-Западная	3Ю29	3Ю30	18,39	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	381
3-я Юго-Западная	3Ю29	№76 офис ООО Хелпер, №272	41,39	2022	40	Подземная бесканальная	ППМ	866

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
		автосервис Ерохин						
3-я Юго-Западная	3Ю29А	Автосервис ООО "РАША" + гаражные боксы	3,77	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	133
3-я Юго-Западная	3Ю3	3Ю4	177,36	2022	800	Подземная канальная	ППМ	34 734
3-я Юго-Западная	3Ю3	3Ю3	3,79	2022	500	Подземная канальная	ППМ	535
3-я Юго-Западная	3Ю30	Д1	45,47	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 561
3-я Юго-Западная	3Ю30	№337. № 338 ООО РАША	59,69	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 385
3-я Юго-Западная	3Ю30	Д1	49,04	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	815
3-я Юго-Западная	3Ю32	3Ю33	357,25	2022	500	Подземная канальная	ППМ	47 737
3-я Юго-Западная	3Ю32	3Ю33	360,23	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	11 939
3-я Юго-Западная	3Ю33	3Ю34	169,45	2022	500	Подземная канальная	ППМ	22 598
3-я Юго-Западная	3Ю33	3Ю34'	180,57	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	6 003
3-я Юго-Западная	3Ю34	3Ю34'	11,05	2022	500	Подземная канальная	ППМ	1 471
3-я Юго-Западная	3Ю34	КНС 26	20,79	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	485
3-я Юго-Западная	3Ю34'	3Ю35	254,39	2022	500	Подземная канальная	ППМ	33 964
3-я Юго-Западная	3Ю34'	3Ю35	251,84	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	8 357
3-я Юго-Западная	3Ю4	3Ю4	5,47	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	212
3-я Юго-Западная	3Ю4	3Ю5	391,59	2022	800	Подземная канальная	ППМ	76 925
3-я Юго-Западная	3Ю4	3Ю4-1	71,76	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 047
3-я Юго-Западная	3Ю4	3Ю4	6	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	127
3-я Юго-Западная	3Ю4	3Ю4-1	70,27	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 481
3-я Юго-Западная	3Ю4	3Ю6	714,41	2022	500	Подземная канальная	ППМ	47 737
3-я Юго-Западная	3Ю4-1	3Ю4-2	57,5	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 454
3-я Юго-Западная	3Ю4-1	Здание	10,09	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	231
3-я Юго-Западная	3Ю4-1	Здание	10,75	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	254
3-я Юго-Западная	3Ю4-1	Здание	11,32	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	127
3-я Юго-Западная	3Ю4-1	3Ю4-2	60,14	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 269
3-я Юго-Западная	3Ю4-2	3Ю4-3	29,62	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 269
3-я Юго-Западная	3Ю4-2	Здание	9,57	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	231
3-я Юго-Западная	3Ю4-2	Здание	8,67	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	104
3-я Юго-Западная	3Ю4-2	3Ю29	134,99	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 856
3-я Юго-Западная	3Ю4-3	3Ю29	104,9	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 443
3-я Юго-Западная	3Ю4-3	Адм. здание (бывш.Склад УПТК) (ГВС: ИП Чарухин)	16,75	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	393
3-я Юго-Западная	3Ю5	Переход 800/700	89,32	2022	800	Подземная канальная	ППМ	17 465
3-я Юго-Западная	3Ю6	3Ю7	39,74	2022	700	Подземная канальная	ППМ	6 933
3-я Юго-Западная	3Ю6	3Ю7	38,25	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 541
3-я Юго-Западная	3Ю7	3Ю8	45,62	2022	700	Подземная канальная	ППМ	7 973
3-я Юго-Западная	3Ю7	3Ю8	43,75	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 942
3-я Юго-Западная	3Ю8	3Ю9	281,8	2022	700	Подземная канальная	ППМ	48 878
3-я Юго-Западная	3Ю8	3Ю9	281,13	2022	500	Подземная канальная	ППМ	18 787
3-я Юго-Западная	3Ю9	2Ю6	7,38	2022	700	Подземная канальная	ППМ	1 213
3-я Юго-Западная	3Ю9	3Ю9	4,23	2022	500	Подземная канальная	ППМ	267
3-я Юго-Западная	3Ю9	3Ю10	31,9	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 139
3-я Юго-Западная	3Ю-А-1	3Ю1	107,29	2022	800	Подземная канальная	ППМ	20 997

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Юго-Западная	ЗЮ-ГВС	ЗЮ1	1542,56	2022	500	Подземная канальная	ППМ	103 163
3-я Юго-Западная	ЗЮЗ	ЗЮЗ	6,66	2022	800	Подземная канальная	ППМ	1 374
3-я Юго-Западная	ЗЮЗ	ТНС ЗЮЗ	14,82	2022	800	Подземная канальная	ППМ	2 944
3-я Юго-Западная	Д1	ул. Фучика, 10/3	27,56	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	971
3-я Юго-Западная	Д1	Ж/д В1	50,6	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	848
3-я Юго-Западная	Д1	ж/д	3,55	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	67
3-я Юго-Западная	Переход 800/700	ЗЮ6	226,73	2022	700	Подземная канальная	ППМ	39 345
3-я Юго-Западная	ТНС ЗЮЗ	ЗЮ-А-1	1360,87	2022	800	Подземная канальная	ППМ	267 078
3-я Юго-Западная	ул. Фучика, 10/3	Ж/д В1	34,43	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 179
3-я Юго-Западная	ул. Фучика, 10/3	ж/д	2,61	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	104
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-2	ж/д	2,95	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	100
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-2	УТ4А-16-3	36,16	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 249
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-2	УТ4А-16-3	36,61	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 283
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-3	ж/д	3,7	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	133
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-3	УТ4А-23-3	34,9	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 214
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-3	УТ4А-23-3	39,82	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 387
3-я Юго-Западная	УТ4А-21	УТ4А-23	43,14	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 491
3-я Юго-Западная	УТ4А-21	УТ4А-23	47,77	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 665
3-я Юго-Западная	УТ4А-23	ж/д (ГВС: мастерские плотников, маляров, элек-трико	4,29	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	133
3-я Юго-Западная	УТ4А-23	УТ4А-23-1	28,43	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	971
3-я Юго-Западная	УТ4А-23	УТ4А-23-1	28,99	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 006
3-я Юго-Западная	УТ4А-23-1	ж/д	3,75	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	133
3-я Юго-Западная	УТ4А-23-1	УТ4А-23-2	29,59	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 041
3-я Юго-Западная	УТ4А-23-2	ж/д	3,45	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	100
3-я Юго-Западная	УТ4А-23-2	УТ4А-23-3	28,57	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 006
3-я Юго-Западная	УТ4А-23-2	УТ4А-23-1	29,94	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 041
3-я Юго-Западная	УТ4А-23-3	ж/д	3,18	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	100
3-я Юго-Западная	УТ4А-23-3	УТ4А-23-2	28,18	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	971
3-я Юго-Западная	УТ7А-12	ж/д	8,14	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
3-я Юго-Западная	УТ7А-12	УТ7А-13	33,98	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	785
3-я Юго-Западная	УТ7А-12	ж/д	11,23	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	254
3-я Юго-Западная	УТ7А-13	ж/д	3,95	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	133
3-я Юго-Западная	УТ7А-13	УТ7А-14	30,68	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	716
3-я Юго-Западная	УТ7А-13	ж/д	5,44	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	115
3-я Юго-Западная	УТ7А-14	ж/д	20,6	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	485
3-я Юго-Западная	УТ7А-14	ж/д	19,6	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	462
3-я Юго-Западная	УТ-М-13	УТ-М-13'	13,33	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	663
3-я Юго-Западная	УТ-М-13	УТ-М-13'	14,64	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	766
3-я Юго-Западная	УТ-М-13'	УТ-М-67	26,47	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	902
3-я Юго-Западная	УТ-М-14	УТ-М-68	8,08	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	277
3-я Юго-Западная	УТ-М-15	УТ-М-69	9,75	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
3-я Юго-Западная	УТ-М-59	УТ-М-60	9,66	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	423
3-я Юго-Западная	УТ-М-59	УТ-М-60	7,89	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	339
3-я Юго-Западная	УТ-М-60	ж/д	6,11	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Юго-Западная	УТ-М-60	УТ-М-60-1	37,35	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 566
3-я Юго-Западная	УТ-М-60	ж/д	6,46	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
3-я Юго-Западная	УТ-М-60	УТ-М-60-1	37,22	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 566
3-я Юго-Западная	УТ-М-60-1	УТ-М-60-2	26,75	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 142
3-я Юго-Западная	УТ-М-60-1	ж/д	4,56	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
3-я Юго-Западная	УТ-М-60-1	УТ-М-60-2	26,65	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	936
3-я Юго-Западная	УТ-М-60-1	ж/д	3,45	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	100
3-я Юго-Западная	УТ-М-60-2	ж/д	24,91	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	832
3-я Юго-Западная	УТ-М-60-2	ж/д	4,54	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
3-я Юго-Западная	УТ-М-60-2	ж/д	3,32	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	100
3-я Юго-Западная	УТ-М-60-2	ж/д	21,61	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	732
3-я Юго-Западная	УТ-М-67	ж/д	3,03	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	100
3-я Юго-Западная	УТ-М-67	УТ-М-67-1	32,35	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 110
3-я Юго-Западная	УТ-М-67-1	УТ-М-67-2	32,83	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 145
3-я Юго-Западная	УТ-М-67-1	ж/д	4,06	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	133
3-я Юго-Западная	УТ-М-67-2	ж/д	27,55	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	931
3-я Юго-Западная	УТ-М-67-2	ж/д	3,37	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	100
3-я Юго-Западная	УТ-М-68	ж/д	48,41	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 597
3-я Юго-Западная	УТ-М-68	ж/д	4,64	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
3-я Юго-Западная	УТ-М-69	ж/д	26,83	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	898
3-я Юго-Западная	УТ-М-69	ж/д	38,64	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 297
3-я Юго-Западная	УТ-М-7	УТ-М-8	125,32	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	8 291
3-я Юго-Западная	УТ-М-7	УТ-М-8	127,42	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	7 545
3-я Юго-Западная	УТ-М-8	УТ-М-59	199,18	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	8 421
3-я Юго-Западная	УТ-М-8	УТ-М-59	200,21	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	8 463
ЗКС	УТ10ст2-16	УТ10ст2-17	20,01	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	846
ЗКС	УТ10ст2-17	ж/д	7,75	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
ЗКС	УТ10ст2-17	УТ10ст2-18	18,62	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	804
ЗКС	УТ10ст2-18	УТ10ст2-19	17,39	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	719
ЗКС	УТ10ст2-4	УТ10ст2-5	31,72	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 901
ЗКС	УТ10ст2-5	УТ10ст2-6	29,83	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 782
ЗКС	УТ10ст2-5	ж/д	6,82	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
ЗКС	УТ10ст2-6	ж/д	5,94	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
ЗКС	УТ10ст2-6	УТ10ст2-7	30,3	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 782
ЗКС	УТ10ст2-7	ж/д	9,78	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
ЗКС	УТ10ст2-84	ж/д	7,92	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	216
ЗКС	УТ10ст2-84	Магазин	9,06	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	243
ЗКС	УТ10ст2-85	УТ10ст2-86	37,79	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 027
ЗКС	УТ10ст2-86	ж/д	6,2	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	162
ЗКС	УТ10ст2-86	Магазин + Офис	8,8	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	243
ЗКС	УТ10ст2-87	ж/д	6,75	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	189
ЗКС	УТ10ст2-87	ОАО НПФ ГАЗ	8,25	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	216
ЗКС	УТ10ст2-89	ж/д	8,35	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	216
ЗКС	УТ10ст2-89	ж/д	10,69	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	297
ЗКС	УТ10ст2-9	УТ10ст2-10	37,51	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 939

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКС	УТ10сг2-9	ж/д	15,09	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	499
ЗКС	УТ2СГ2-51	ж/д	9,47	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	312
ЗКС	УТ2СГ2-6	УТ2СГ2-51	108,99	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 781
ЗКС	УТ30-13	УТ30-27	7,92	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	216
ЗКС	УТ30-27	УТ30-28	50,57	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 378
ЗКС	УТ30-28	бассейн	5,14	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	135
Комсомольская	УТ10сг2-16	УТ10сг2-17	13,09	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	501
Комсомольская	УТ10сг2-17	УТ10сг2-18	29,95	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 156
Комсомольская	УТ10сг2-17	ж/д	6,23	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
Комсомольская	УТ10сг2-18	УТ10сг2-19	19,61	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	694
Комсомольская	УТ10сг2-4	УТ10сг2-5	25,11	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 276
Комсомольская	УТ10сг2-5	ж/д	6,71	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	189
Комсомольская	УТ10сг2-5	УТ10сг2-6	35,92	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 837
Комсомольская	УТ10сг2-6	ж/д	4,37	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	108
Комсомольская	УТ10сг2-6	УТ10сг2-7	23,65	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 225
Комсомольская	УТ10сг2-7	ж/д	5,83	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	162
Комсомольская	УТ10сг2-84	ж/д	6,86	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
Комсомольская	УТ10сг2-84	УТ10сг2-84-2	13,19	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	451
Комсомольская	УТ10сг2-84	УТ10сг2-84-1	20,23	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	694
Комсомольская	УТ10сг2-84-1	УТ10сг2-87	10,34	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
Комсомольская	УТ10сг2-84-2	ж/д	6,5	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
Комсомольская	УТ10сг2-84-2	УТ10сг2-84-3	12,32	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	416
Комсомольская	УТ10сг2-84-3	УТ10сг2-89	9,75	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
Комсомольская	УТ10сг2-87	ж/д	5,12	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
Комсомольская	УТ10сг2-87	УТ10сг2-87-1	18,85	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	659
Комсомольская	УТ10сг2-87-1	Магазин + Офис	4,46	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	133
Комсомольская	УТ10сг2-87-1	УТ10сг2-87-2	14,69	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	520
Комсомольская	УТ10сг2-87-2	ж/д	4,7	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
Комсомольская	УТ10сг2-89	ж/д	5,58	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	208
Комсомольская	УТ10сг2-9	ж/д	7,17	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
Комсомольская	УТ10сг2-9	УТ10сг2-10	36,31	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 837
Комсомольская	УТ30-13	УТ30-27	10,92	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	297
Комсомольская	УТ30-27	УТ30-28	53,33	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 432
Комсомольская	УТ30-28	бассейн	8,85	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	243
Ленинская	УТ13-0	УТ13-14	15,99	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	532
Ленинская	УТ13-1	УТ13-14	5,32	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
Ленинская	УТ13-14	УТ13-14А	10,76	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	366
Ленинская	УТ13-14	УТ13-14А	9,44	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	299
Ленинская	УТ13-14А	УТ13-15	24,46	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	798
Ленинская	УТ13-14А	офис	5,3	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	173
Ленинская	УТ13-14А	УТ13-15	24,17	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	798
Ленинская	УТ13-15	УТ13-16	49,36	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 630
Ленинская	УТ13-15	УТ13-16	48	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 597
Ленинская	УТ13-16	УТ13-17	9,95	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
Ленинская	УТ13-16	УТ13-17	11,07	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	366

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	УТ13-17	ж/д	8,25	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
Ленинская	УТ13-17	ж/д	7,03	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
Ленинская	УТ13-17	ж/д	4,7	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	135
Ленинская	УТ13-17	ж/д	3,56	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	108
Ленинская	УТ6-10	УТ6-11	5,84	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	208
Ленинская	УТ6-10	ж/д	11,14	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	366
Ленинская	УТ6-10	УТ6-11	6,3	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	208
Ленинская	УТ6-10	ж/д	5,18	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	135
Ленинская	УТ6-61	УТ6-63	8,65	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	312
Ленинская	УТ6-61	УТ6-63	9,24	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	312
Ленинская	УТ6-62	УТ6-65	5,91	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
Ленинская	УТ6-62	УТ6-65	7,52	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
Ленинская	УТ6-63	ж/д	9,04	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	299
Ленинская	УТ6-63	УТ6-63-1	29,25	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	965
Ленинская	УТ6-63	ж/д	4,67	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
Ленинская	УТ6-63	УТ6-63-1	28,97	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	965
Ленинская	УТ6-63-1	УТ6-62	25,14	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	832
Ленинская	УТ6-63-1	ж/д	8,53	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	299
Ленинская	УТ6-63-1	ж/д	4,73	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
Ленинская	УТ6-63-1	УТ6-62	24,69	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	832
Ленинская	УТ6-65	УТ6-66	22,54	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	765
Ленинская	УТ6-65	УТ6-66	19,74	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	665
Ленинская	УТ6-66	ж/д	10,03	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
Ленинская	УТ6-66	ж/д	21,16	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	699
Ленинская	УТ6-66	ж/д	19,93	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	540
Ленинская	УТ6-66	ж/д	11,91	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	399
Ленинская	УТ6-66	ж/д	8,14	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
Ленинская	УТ6-66	ж/д	19,52	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	665
Ленинская	УТ9-14	УТ9-14-1	14,01	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	486
Ленинская	УТ9-14	УТ9-16	7,55	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
Ленинская	УТ9-14	УТ9-14-1	13,5	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	466
Ленинская	УТ9-14-1	УТ9-14-2	15,65	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	555
Ленинская	УТ9-14-1	ж/д	8,06	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
Ленинская	УТ9-14-1	УТ9-14-2	15,74	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	532
Ленинская	УТ9-14-1	ж/д	4,03	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	92
Ленинская	УТ9-14-2	ж/д	20,11	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	694
Ленинская	УТ9-14-2	ж/д	7,65	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
Ленинская	УТ9-14-2	ж/д	14,05	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	466
Ленинская	УТ9-14-2	ж/д	4,04	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	92
Ленинская	УТ9-16	ж/д	4,84	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	115
Ленинская	УТ9-16	ж/д	13,65	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	486
Ленинская	УТ9-16	ж/д	6,79	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
Ленинская	УТ9-16	ж/д	4,88	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	115
Ленинская	УТ9-5	УТ9-8	39,44	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 990
Ленинская	УТ9-8	УТ9-9	18,82	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	632

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	УТ9-9	ж/д	11,48	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	366
Ленинская	УТ9-9	ж/д	7,98	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	185
Ленинская	УТ9-9	ж/д	6,84	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
Ленинская	УТ9-9	ж/д	5,02	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	115
1-я Соцгородская	1С111	1С114	166,13	2023	500	Подземная канальная	ППМ	23 634
1-я Соцгородская	1С114	1С116	78,76	2023	500	Подземная канальная	ППМ	11 248
1-я Соцгородская	1С116	1С117	45,63	2023	400	Подземная канальная	ППМ	5 497
1-я Соцгородская	1С117	1С118	39,58	2023	400	Подземная канальная	ППМ	4 780
1-я Соцгородская	1С118	УТ31-1	38,57	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 440
1-я Соцгородская	1С118	1С119	47,39	2023	400	Подземная канальная	ППМ	5 616
1-я Соцгородская	1С119	1С122	54,11	2023	400	Подземная канальная	ППМ	6 453
1-я Соцгородская	1С122	ж/д	9,64	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
1-я Соцгородская	1С122	1С124	122,57	2023	400	Подземная канальная	ППМ	14 698
1-я Соцгородская	1С124	ж/д	10,93	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
1-я Соцгородская	1С124	1С125	71,28	2023	400	Подземная канальная	ППМ	8 484
1-я Соцгородская	1С14	1С15	142,43	2023	600	Подземная канальная	ППМ	22 742
1-я Соцгородская	1С15	1С17	37,33	2023	600	Подземная канальная	ППМ	5 926
1-я Соцгородская	1С15	1С17	36,48	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 563
1-я Соцгородская	1С17	1С18	46,29	2023	600	Подземная канальная	ППМ	7 367
1-я Соцгородская	1С17	баня	15,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	567
1-я Соцгородская	1С17	1С18	46	2023	500	Подземная канальная	ППМ	3 275
1-я Соцгородская	1С18	1С19	50,21	2023	600	Подземная канальная	ППМ	8 008
1-я Соцгородская	1С18	кафе	20,29	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	739
1-я Соцгородская	1С18	1С19	53,28	2023	500	Подземная канальная	ППМ	3 773
1-я Соцгородская	1С19	1С20	16,67	2023	500	Подземная канальная	ППМ	1 210
1-я Соцгородская	1С19	1С19	5,08	2023	600	Подземная канальная	ППМ	801
1-я Соцгородская	1С26	УТ6-68	49,5	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 253
1-я Соцгородская	1С39	1С40	128,58	2023	500	Подземная канальная	ППМ	18 366
1-я Соцгородская	1С40	УТ3-191	25,74	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 836
1-я Соцгородская	1С40	1С41	20,3	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 847
1-я Соцгородская	1С41	1С42	28,06	2023	500	Подземная канальная	ППМ	3 986
1-я Соцгородская	1С7	1С8	20,43	2023	500	Подземная канальная	ППМ	1 424
1-я Соцгородская	1С88	1С117	339,46	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	11 970
1-я Соцгородская	1С50	ЗЮ56	18,82	2023	400	Подземная канальная	ППМ	2 270
1-я Соцгородская	ЗЮ56	ЗЮ55	17,49	2023	400	Подземная канальная	ППМ	2 031
1-я Соцгородская	УТ13-2	ж/д	15,93	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	393
1-я Соцгородская	УТ13-28	ж/д	34,99	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 007
1-я Соцгородская	УТ19-19	ж/д	4,49	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	98
1-я Соцгородская	УТ19-20	ж/д	4,72	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123
1-я Соцгородская	УТ19-22	УТ19-24	79,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 917
1-я Соцгородская	УТ19-24	домСпорта	24,51	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	923
1-я Соцгородская	УТ-1СГ-25-161	АБК	18,59	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	467
1-я Соцгородская	УТ21-11	УТ21-9-2	31,28	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
1-я Соцгородская	УТ21-12	УТ21-11	69,8	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 154
1-я Соцгородская	УТ21-12	ж/д	6,65	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	УТ21-14	УТ21-12	91,76	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 145
1-я Соцгородская	УТ21-14	ж/д	7,03	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
1-я Соцгородская	УТ21-7	УТ21-8	20,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	901
1-я Соцгородская	УТ21-8	УТ21-9	31,44	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
1-я Соцгородская	УТ21-9	ж/д	6,63	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
1-я Соцгородская	УТ21-9	УТ21-9-1	43,17	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 937
1-я Соцгородская	УТ21-9-1	ж/д	6,74	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ21-9-2	УТ21-9-1	39,24	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 757
1-я Соцгородская	УТ21-9-2	ж/д	7,66	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Соцгородская	УТ25-114	УТ25-115	23,47	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 036
1-я Соцгородская	УТ25-115	УТ25-116	12,13	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	541
1-я Соцгородская	УТ25-118	УТ25-116	29,98	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 108
1-я Соцгородская	УТ25-120	УТ25-118	28,29	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 034
1-я Соцгородская	УТ25-122	УТ25-120	32,32	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 182
1-я Соцгородская	УТ25-124	УТ25-122	33,49	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 219
1-я Соцгородская	УТ25-126	УТ25-124	31,39	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 145
1-я Соцгородская	УТ25-128	УТ7А-22-6-1	52,93	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 877
1-я Соцгородская	УТ25-128	УТ25-126	22,84	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	849
1-я Соцгородская	УТ25-129	УТ25-128	36,28	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 956
1-я Соцгородская	УТ25-131	УТ25-132	33,47	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 087
1-я Соцгородская	УТ25-132	УТ25-132-1	5,35	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
1-я Соцгородская	УТ25-132-1	ж/д	7,53	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Соцгородская	УТ25-132-1	УТ25-132-2	31,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 098
1-я Соцгородская	УТ25-132-2	ж/д	5,54	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Соцгородская	УТ25-132-2	УТ25-132-3	24,8	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	885
1-я Соцгородская	УТ25-132-3	ж/д	6,08	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Соцгородская	УТ25-132-3	УТ25-132-4	27,87	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
1-я Соцгородская	УТ25-132-4	ж/д	7,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ25-132-4	УТ25-132-5	25,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	885
1-я Соцгородская	УТ25-132-5	ж/д	7,71	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Соцгородская	УТ25-200	УТ25-201	57,8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 142
1-я Соцгородская	УТ25-201	ж/д	49,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 771
1-я Соцгородская	УТ25-83	УТ25-89	31,88	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 024
1-я Соцгородская	УТ25-89	УТ25-131	79,79	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 060
1-я Соцгородская	УТ26-19	ж/д	10,65	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	270
1-я Соцгородская	УТ26-19	УТ26-20	31,48	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
1-я Соцгородская	УТ26-2	ж/д	7,7	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	197
1-я Соцгородская	УТ26-2	ж/д	11,02	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	270
1-я Соцгородская	УТ26-2	УТ26-3	45,46	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 027
1-я Соцгородская	УТ26-20	УТ26-28	50,97	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 883
1-я Соцгородская	УТ26-20	УТ26-21	62,72	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 838
1-я Соцгородская	УТ26-21	УТ26-22	20,36	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	820
1-я Соцгородская	УТ26-22	ж/д	9,36	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	369
1-я Соцгородская	УТ26-22	УТ26-23	29,04	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 071
1-я Соцгородская	УТ26-23	УТ26-33	18,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	638

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	УТ26-24	суд	9,43	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	221
1-я Соцгородская	УТ26-24	ж/д	9,65	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	246
1-я Соцгородская	УТ26-28	УТ26-29	46,11	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 629
1-я Соцгородская	УТ26-29	ж/д	31,23	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	762
1-я Соцгородская	УТ26-29	д/к 23	25,38	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	615
1-я Соцгородская	УТ26-3	ж/д	22,14	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	541
1-я Соцгородская	УТ26-3	ж/д	52,38	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 278
1-я Соцгородская	УТ26-3	УТ26-4	83,03	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 739
1-я Соцгородская	УТ26-33	УТ26-34	54,26	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 328
1-я Соцгородская	УТ26-34	д/к 102	12,47	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	295
1-я Соцгородская	УТ26-4	ж/д	10,49	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	246
1-я Соцгородская	УТ26-4	УТ26-5	20,3	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	901
1-я Соцгородская	УТ26-5	ж/д	50,9	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 254
1-я Соцгородская	УТ26-5	УТ26-6	23,64	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	984
1-я Соцгородская	УТ26-6	ж/д	9,4	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	369
1-я Соцгородская	УТ26-7	ж/д	25,27	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	615
1-я Соцгородская	УТ26-8	ж/д	12,07	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	295
1-я Соцгородская	УТ26-8	ж/д	11	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	270
1-я Соцгородская	УТ31-1	ж/д	3,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
1-я Соцгородская	УТ31-1	УТ31-2	96,56	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 435
1-я Соцгородская	УТ31-2	ж/д	3,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
1-я Соцгородская	УТ31-2	ж/д	78,67	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 798
1-я Соцгородская	УТ3-191	УТ25-87	17,6	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 271
1-я Соцгородская	УТ6-19	УТ6-20	30,68	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 684
1-я Соцгородская	УТ6-20	ж/д	8,91	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	259
1-я Соцгородская	УТ6-20	УТ6-21	17,06	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	924
1-я Соцгородская	УТ6-68	ж/д	8,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
1-я Соцгородская	УТ6-68	УТ6-70	131,53	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 947
1-я Соцгородская	УТ6-68	ж/д	6,01	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
1-я Соцгородская	УТ6-70	УТ6-71	25,5	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 171
1-я Соцгородская	УТ6-70	УТ6-68	125,61	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 838
1-я Соцгородская	УТ6-70	ж/д	12,45	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	443
1-я Соцгородская	УТ6-70	ж/д	7,29	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	124
1-я Соцгородская	УТ6-71	ж/д	12,52	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	480
1-я Соцгородская	УТ6-71	УТ6-72	10,18	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	451
1-я Соцгородская	УТ6-71	ж/д	4,83	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	89
1-я Соцгородская	УТ6-71	УТ6-70	26,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	586
1-я Соцгородская	УТ6-72	УТ6-73	76,36	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 424
1-я Соцгородская	УТ6-72	УТ6-71	9,03	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	203
1-я Соцгородская	УТ6-72	УТ6-74	120,69	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 234
1-я Соцгородская	УТ6-73	УТ6-74	44,14	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 982
1-я Соцгородская	УТ6-74	ж/д	14,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
1-я Соцгородская	УТ6-74	ж/д	109,27	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	4 470
1-я Соцгородская	УТ6-74	ж/д	7,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
1-я Соцгородская	УТ6-74	ж/д	104,27	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 842

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	УТ7А-22-6-1	филиал МГУТУ	13,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
1-я Соцгородская	УТ7А-22-6-1	УТ-1СГ-25-161	95,08	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 336
1-я Соцгородская	УТ9-11	УТ9-21	54,91	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 256
1-я Соцгородская	УТ9-11	УТ9-12	14,88	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	676
1-я Соцгородская	УТ9-11	УТ9-12	15,55	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	721
1-я Соцгородская	УТ9-11	УТ9-21	55,94	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 297
1-я Соцгородская	УТ9-11	ж/д	4,46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
1-я Соцгородская	УТ9-11	ж/д	5,13	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
1-я Соцгородская	УТ9-12	УТ9-13	36,32	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 622
1-я Соцгородская	УТ9-12	УТ9-13	43,58	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 982
1-я Соцгородская	УТ9-13	ж/д	5,25	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
1-я Соцгородская	УТ9-13	УТ9-15	30,54	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 145
1-я Соцгородская	УТ9-13	ж/д	3,43	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
1-я Соцгородская	УТ9-13	УТ9-15	29,72	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 108
1-я Соцгородская	УТ9-15	УТ9-56	37,27	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 310
1-я Соцгородская	УТ9-15	УТ9-15-2	26,51	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	997
1-я Соцгородская	УТ9-15	УТ9-56	34,34	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 256
1-я Соцгородская	УТ9-15	УТ9-15-2	23,42	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	849
1-я Соцгородская	УТ9-15-2	УТ9-15-3	19,64	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	708
1-я Соцгородская	УТ9-15-2	УТ9-15-3	19,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	708
1-я Соцгородская	УТ9-15-2	ж/д	8,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
1-я Соцгородская	УТ9-15-2	ж/д	4,74	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
1-я Соцгородская	УТ9-15-3	ж/д	17,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	638
1-я Соцгородская	УТ9-15-3	ж/д	19,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	673
1-я Соцгородская	УТ9-15-3	ж/д	9,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
1-я Соцгородская	УТ9-15-3	ж/д	5,21	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
1-я Соцгородская	УТ9-2	УТ9-32	79,06	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 559
1-я Соцгородская	УТ9-2	УТ9-32	72,98	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 289
1-я Соцгородская	УТ9-21	УТ9-22	38,3	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 558
1-я Соцгородская	УТ9-21	УТ9-22	38,48	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 346
1-я Соцгородская	УТ9-22	ж/д	30,41	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 063
1-я Соцгородская	УТ9-22	ж/д	27,91	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
1-я Соцгородская	УТ9-22	ж/д	8,73	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	369
1-я Соцгородская	УТ9-22	ж/д	8,2	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Соцгородская	УТ9-27	УТ9-28	173,67	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	7 839
1-я Соцгородская	УТ9-27	УТ9-27-1	10,24	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
1-я Соцгородская	УТ9-27	УТ9-27-1	17,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	602
1-я Соцгородская	УТ9-27	УТ9-28	164,14	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 911
1-я Соцгородская	УТ9-27-1	УТ9-27-2	35,67	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 275
1-я Соцгородская	УТ9-27-1	УТ9-27-2	35,97	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 275
1-я Соцгородская	УТ9-27-1	ж/д	7,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Соцгородская	УТ9-27-1	ж/д	7,69	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Соцгородская	УТ9-27-2	ж/д	20,3	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	708
1-я Соцгородская	УТ9-27-2	ж/д	13,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
1-я Соцгородская	УТ9-27-2	ж/д	8,03	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	УТ9-27-2	ж/д	6,71	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ9-28	УТ9-29	71,25	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 622
1-я Соцгородская	УТ9-28	ж/д	14,81	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	615
1-я Соцгородская	УТ9-28	УТ9-30	41,88	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 722
1-я Соцгородская	УТ9-28	ж/д	12,86	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	480
1-я Соцгородская	УТ9-28	УТ9-29	68,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 511
1-я Соцгородская	УТ9-28	УТ9-30	44	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 391
1-я Соцгородская	УТ9-29	ж/д	48,24	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 700
1-я Соцгородская	УТ9-29	ж/д	61,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 160
1-я Соцгородская	УТ9-29	ж/д	41,04	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 514
1-я Соцгородская	УТ9-29	ж/д	64,44	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 363
1-я Соцгородская	УТ9-3	УТ9-3-1	28,21	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 034
1-я Соцгородская	УТ9-3	УТ9-9	21,32	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 141
1-я Соцгородская	УТ9-3	УТ9-3-1	23,62	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
1-я Соцгородская	УТ9-3	УТ9-9	19,89	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	901
1-я Соцгородская	УТ9-30	УТ9-32	30,64	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 145
1-я Соцгородская	УТ9-30	УТ9-31	14,27	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
1-я Соцгородская	УТ9-30	УТ9-31	22,04	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	541
1-я Соцгородская	УТ9-30	УТ9-32	29,96	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 630
1-я Соцгородская	УТ9-31	ж/д	24,48	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
1-я Соцгородская	УТ9-31	ж/д	8,23	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Соцгородская	УТ9-31	ж/д	14,69	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	369
1-я Соцгородская	УТ9-31	ж/д	7,03	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	172
1-я Соцгородская	УТ9-3-1	УТ9-3-2	20,12	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	708
1-я Соцгородская	УТ9-3-1	УТ9-3-2	28,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
1-я Соцгородская	УТ9-3-1	ж/д	6,04	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Соцгородская	УТ9-3-1	ж/д	10,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
1-я Соцгородская	УТ9-32	ж/д	5,3	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
1-я Соцгородская	УТ9-32	УТ9-36	61,68	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 793
1-я Соцгородская	УТ9-32	ж/д	32,65	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 219
1-я Соцгородская	УТ9-32	УТ9-33	55,58	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 068
1-я Соцгородская	УТ9-32	ж/д	3,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	111
1-я Соцгородская	УТ9-32	УТ9-36	64,26	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 883
1-я Соцгородская	УТ9-32	ж/д	31,61	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 182
1-я Соцгородская	УТ9-32	УТ9-33	61,04	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 315
1-я Соцгородская	УТ9-32	ж/д	5,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
1-я Соцгородская	УТ9-32	ж/д	3,12	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	111
1-я Соцгородская	УТ9-3-2	УТ9-3-3	27,8	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
1-я Соцгородская	УТ9-3-2	УТ9-3-3	28,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
1-я Соцгородская	УТ9-3-2	ж/д	6,83	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ9-3-2	ж/д	5,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Соцгородская	УТ9-33	ж/д	65,56	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 437
1-я Соцгородская	УТ9-33	УТ9-34	91,2	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 361
1-я Соцгородская	УТ9-33	ж/д	63,91	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 363
1-я Соцгородская	УТ9-33	УТ9-34	87,08	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 727

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	УТ9-3-3	ж/д	41,8	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 488
1-я Соцгородская	УТ9-3-3	ж/д	33,66	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 204
1-я Соцгородская	УТ9-3-3	ж/д	6,59	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ9-3-3	ж/д	5,85	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Соцгородская	УТ9-34	ж/д	7,21	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ9-34	УТ9-35	17,94	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	665
1-я Соцгородская	УТ9-34	ж/д	10,08	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
1-я Соцгородская	УТ9-34	УТ9-35	18,94	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	702
1-я Соцгородская	УТ9-35	ж/д	7,28	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ9-35	УТ9-36	18,86	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	702
1-я Соцгородская	УТ9-35	УТ9-36	19,54	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	739
1-я Соцгородская	УТ9-35	ж/д	6,28	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
1-я Соцгородская	УТ9-36	УТ9-37	24,52	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
1-я Соцгородская	УТ9-36	УТ9-37	26,99	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 216
1-я Соцгородская	УТ9-36	ж/д	7,34	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ9-36	УТ9-37	18,55	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	702
1-я Соцгородская	УТ9-36	УТ9-37	18,04	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	665
1-я Соцгородская	УТ9-36	ж/д	5,52	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
1-я Соцгородская	УТ9-37	УТ9-38	30,68	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
1-я Соцгородская	УТ9-37	УТ9-38	33,68	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 532
1-я Соцгородская	УТ9-37	ж/д	6,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ9-37	УТ9-38	19,89	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	739
1-я Соцгородская	УТ9-37	ж/д	5,46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
1-я Соцгородская	УТ9-37	УТ9-38	19,84	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	739
1-я Соцгородская	УТ9-38	УТ9-39	23,34	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	943
1-я Соцгородская	УТ9-38	УТ9-39	23,85	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 081
1-я Соцгородская	УТ9-38	ж/д	6,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ9-38	ж/д	13,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
1-я Соцгородская	УТ9-38	ж/д	5,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
1-я Соцгородская	УТ9-38	ж/д	11	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	406
1-я Соцгородская	УТ9-39	ж/д	4,3	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
1-я Соцгородская	УТ9-39	УТ9-40	27,04	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	997
1-я Соцгородская	УТ9-39	ж/д	2,98	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
1-я Соцгородская	УТ9-39	УТ9-40	26,54	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 216
1-я Соцгородская	УТ9-40	УТ9-42	33,36	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 219
1-я Соцгородская	УТ9-40	УТ9-42	30	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 230
1-я Соцгородская	УТ9-40	ж/д	6,46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
1-я Соцгородская	УТ9-40	ж/д	3,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
1-я Соцгородская	УТ9-42	УТ9-43	28,34	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 034
1-я Соцгородская	УТ9-42	УТ9-43	31,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 145
1-я Соцгородская	УТ9-43	УТ9-43-1	9,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
1-я Соцгородская	УТ9-43	УТ9-48	32,73	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	949
1-я Соцгородская	УТ9-43	УТ9-43-1	9,96	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
1-я Соцгородская	УТ9-43	УТ9-48	32,12	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 133
1-я Соцгородская	УТ9-43-1	УТ9-43-2	11,94	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	443

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	УТ9-43-1	УТ9-43-2	12,2	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	425
1-я Соцгородская	УТ9-43-1	ж/д	3,71	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
1-я Соцгородская	УТ9-43-1	ж/д	6,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ9-43-2	УТ9-43-3	13,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
1-я Соцгородская	УТ9-43-2	УТ9-43-3	13,96	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
1-я Соцгородская	УТ9-43-2	ж/д	3,57	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
1-я Соцгородская	УТ9-43-2	ж/д	7,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ9-43-3	ж/д	27,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
1-я Соцгородская	УТ9-43-3	ж/д	21,99	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	779
1-я Соцгородская	УТ9-43-3	ж/д	3,83	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
1-я Соцгородская	УТ9-43-3	ж/д	6,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ9-48	ж/д	25,4	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	719
1-я Соцгородская	УТ9-48	ж/д	21,44	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	744
1-я Соцгородская	УТ9-48	ж/д	8,31	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Соцгородская	УТ9-48	ж/д	14,17	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	403
1-я Соцгородская	УТ9-56	УТ9-56'	15,01	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	531
1-я Соцгородская	УТ9-56	УТ9-56'	18,7	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	702
1-я Соцгородская	УТ9-56'	ж/д	35,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 275
1-я Соцгородская	УТ9-56'	ж/д	22,87	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	849
1-я Соцгородская	УТ9-56'	ж/д	7,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Соцгородская	УТ9-56'	ж/д	5,72	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
1-я Соцгородская	УТ9-9	ж/д	8,52	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
1-я Соцгородская	УТ9-9	УТ9-11	44,25	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 391
1-я Соцгородская	УТ9-9	ж/д	3,52	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
1-я Соцгородская	УТ9-9	УТ9-11	46,34	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 072
1-я Юго-Западная	2ю65-1	УТ15-26	67,09	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 019
1-я Юго-Западная	УТ15-26	УТ15-27	17,82	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	811
1-я Юго-Западная	УТ15-26	УТ15-26-1	18,39	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	665
1-я Юго-Западная	УТ15-26-1	УТ15-26-2	27,36	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	997
1-я Юго-Западная	УТ15-26-1	ж/д	7,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Юго-Западная	УТ15-26-2	УТ15-26-3	16,59	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	628
1-я Юго-Западная	УТ15-26-2	ж/д	6,35	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Юго-Западная	УТ15-26-3	УТ15-26-4	31,46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 145
1-я Юго-Западная	УТ15-26-3	ж/д	8,34	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Юго-Западная	УТ15-26-4	УТ15-26-5	44,92	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 662
1-я Юго-Западная	УТ15-26-4	ж/д	6,48	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Юго-Западная	УТ15-26-5	ж/д	33,74	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 204
1-я Юго-Западная	УТ15-26-5	ж/д	8,35	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Юго-Западная	УТ15-27	УТ15-27-1	14,91	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	676
1-я Юго-Западная	УТ15-27-1	УТ15-27-2	27,36	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 216
1-я Юго-Западная	УТ15-27-1	ж/д	5,92	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Юго-Западная	УТ15-27-2	УТ15-27-3	16,05	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	721
1-я Юго-Западная	УТ15-27-2	ж/д	6,11	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Юго-Западная	УТ15-27-3	ж/д	6,16	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Юго-Западная	УТ15-27-3	Банк	11,09	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	270

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Юго-Западная	УТ15-27-3	магазин	9,93	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	246
1-я Юго-Западная	УТ16-36	УТ16-37	8,95	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
1-я Юго-Западная	УТ16-36	УТ16-43	11,26	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	598
1-я Юго-Западная	УТ16-37	УТ16-38	59,57	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 125
1-я Юго-Западная	УТ16-37	ж/д	5,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
1-я Юго-Западная	УТ16-43	УТ16-44	39,97	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 174
1-я Юго-Западная	УТ16-46	УТ16-47	16,51	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	924
1-я Юго-Западная	УТ16-47	УТ16-48	5,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Юго-Западная	УТ16-47	УТ16-56	5,76	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	326
1-я Юго-Западная	УТ16-48	УТ16-77	61,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 160
1-я Юго-Западная	УТ16-49	ж/д	36,05	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 275
1-я Юго-Западная	УТ16-49	ж/д	32,68	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 169
1-я Юго-Западная	УТ16-56	УТ16-57	48,5	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 663
1-я Юго-Западная	УТ16-58	УТ16-59	15,1	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	815
1-я Юго-Западная	УТ16-59	УТ16-60	50,27	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 717
1-я Юго-Западная	УТ16-60	УТ16-61	13,69	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	761
1-я Юго-Западная	УТ16-61	УТ23-32'	131,44	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 118
1-я Юго-Западная	УТ16-77	ж/д	15,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	531
1-я Юго-Западная	УТ16-77	УТ16-49	16,09	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	567
1-я Юго-Западная	УТ17-2	УТ17-2-1	47,14	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 736
1-я Юго-Западная	УТ17-2-1	ж/д	5,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
1-я Юго-Западная	УТ17-2-1	УТ17-3	58,83	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 179
1-я Юго-Западная	УТ17-2-1	ж/д	8,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
1-я Юго-Западная	УТ17-25	УТ17-26	30,02	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 108
1-я Юго-Западная	УТ17-26	УТ17-26-1	40,44	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 477
1-я Юго-Западная	УТ17-26-1	ж/д	5,88	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
1-я Юго-Западная	УТ17-26-1	УТ17-27	33,86	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 256
1-я Юго-Западная	УТ17'-27-5	трест №1 "Стройгаз"	43,24	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 523
1-я Юго-Западная	УТ17'-27-5	Клуб Юного Автомобилиста	34,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 204
1-я Юго-Западная	УТ17-3	УТ17-4	5,66	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
1-я Юго-Западная	УТ17-4	ж/д	23,38	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	815
1-я Юго-Западная	УТ17-4	УТ17-7	52,81	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 957
1-я Юго-Западная	УТ17-7	УТ17-7-1	38,97	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 440
1-я Юго-Западная	УТ17-7-1	ж/д	6,95	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
1-я Юго-Западная	УТ17-7-1	УТ17-8	21,34	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	776
1-я Юго-Западная	УТ20-10	УТ20-15	42	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 282
1-я Юго-Западная	УТ20-10	УТ20-12	34,86	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 293
1-я Юго-Западная	УТ20-12	ООО "Каскад"	6,42	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	148
1-я Юго-Западная	УТ23-31	УТ23-31	7,09	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	380
1-я Юго-Западная	УТ23-32	УТ23-31	58,78	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 206
1-я Юго-Западная	УТ23-32'	УТ23-32	33,93	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 848
1-я Юго-Западная	УТ7-4	УТ7-5	21,45	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	776
2-я Соцгородская	1С108	1С108	4,72	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	177
2-я Соцгородская	1С108	1С108-1	6,64	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	247
2-я Соцгородская	1С108	1С108-1	2,19	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	71

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	1С108	1С108	1,85	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	71
2-я Соцгородская	1С108-1	1С108	1,49	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	35
2-я Соцгородская	1С108-1	2 С43	151,04	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	5 332
2-я Соцгородская	1С108-1	1С108	9,76	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	353
2-я Соцгородская	2 С43	2 С44	104,49	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 672
2-я Соцгородская	2С31	2С32	29,24	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 064
2-я Соцгородская	2С32	2С33	38,36	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 705
2-я Соцгородская	2С33	2С34	84,33	2023	500	Подземная канальная	ППМ	5 980
2-я Соцгородская	2С34	2С35	69,18	2023	500	Подземная канальная	ППМ	4 912
2-я Соцгородская	2С35	2С38	179,91	2023	500	Подземная канальная	ППМ	25 627
2-я Соцгородская	2С35	2С38	174,39	2023	500	Подземная канальная	ППМ	12 387
2-я Соцгородская	2С35	УТ24-2	120,65	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	8 545
2-я Соцгородская	2С35	УТ24-2	120,81	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 273
2-я Соцгородская	2С39	2С40	65,91	2023	500	Подземная канальная	ППМ	4 698
2-я Соцгородская	2С42	1С108-1	49,29	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 730
2-я Соцгородская	2С45	2С46	50,37	2023	700	Подземная канальная	ППМ	9 227
2-я Соцгородская	2С45	2С46	44,37	2023	400	Подземная канальная	ППМ	2 629
2-я Соцгородская	2С46	2С47	71,74	2023	600	Подземная канальная	ППМ	11 531
2-я Соцгородская	2С46	2С47	73,1	2023	500	Подземная канальная	ППМ	5 197
2-я Соцгородская	2С47	2С48	41,56	2023	600	Подземная канальная	ППМ	6 726
2-я Соцгородская	2С47	2С48	40,81	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 919
2-я Соцгородская	2С48	2С49	68,49	2023	600	Подземная канальная	ППМ	10 890
2-я Соцгородская	2С48	2С49	73,52	2023	500	Подземная канальная	ППМ	5 268
2-я Соцгородская	2С49	2С50	39,37	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 776
2-я Соцгородская	2С49	2С50	40,76	2023	600	Подземная канальная	ППМ	6 566
2-я Соцгородская	2С51	2С52	94,36	2023	600	Подземная канальная	ППМ	15 054
2-я Соцгородская	2С51	2С52	98,2	2023	400	Подземная канальная	ППМ	5 855
2-я Соцгородская	2С52	2С53	51,18	2023	500	Подземная канальная	ППМ	7 261
2-я Соцгородская	2С52	2С53	51,12	2023	400	Подземная канальная	ППМ	3 047
2-я Соцгородская	2С53	2С54/УТ12сг2-1	21,87	2023	400	Подземная канальная	ППМ	2 629
2-я Соцгородская	2С53	2С54	17,62	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	636
2-я Соцгородская	2С53	2С53	3	2023	500	Подземная канальная	ППМ	427
2-я Соцгородская	2С53	2С53	2,47	2023	400	Подземная канальная	ППМ	119
2-я Соцгородская	2С64	ТНС №11	16,37	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 130
2-я Соцгородская	2С64	ТНС №11	11,98	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	424
2-я Соцгородская	2С20	2С45	31,74	2023	700	Подземная канальная	ППМ	5 906
2-я Соцгородская	2С20	2С45	32,29	2023	400	Подземная канальная	ППМ	1 912
2-я Соцгородская	НВ/2СГ-ГВС	2СГ-ГВС	9,3	2023	400	Подземная канальная	ППМ	538
2-я Соцгородская	ТНС №11	УТ 7сг2-1	9,6	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	706
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-1	УТ 7сг2-2	13,9	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	989
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-1	УТ 7сг2-2	17,79	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 139
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-12	УТ 7сг2-13	11,94	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	847
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-12	УТ 7сг2-13	16,89	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 075
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-12	ж/д	6,35	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-12	ж/д	10,3	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-13	ж/д	9,62	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-13	УТ 7ст2-13'	16,87	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 075
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-13	УТ 7ст2-13'	16,67	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 075
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-13	ж/д	8,8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-13'	УТ 7ст2-13''	16,1	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 012
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-13'	УТ 7ст2-13''	17,12	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 075
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-13'	ж/д	10,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-13'	ж/д	9,43	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-13''	УТ 7ст2-13'''	11	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	696
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-13''	УТ 7ст2-13'''	11,18	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	696
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-13''	ж/д	10,48	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-13''	ж/д	9,34	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-13'''	УТ 7ст2-14	15,02	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	949
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-13'''	УТ 7ст2-14	14,38	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	886
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-13'''	ж/д	10,73	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	406
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-13'''	ж/д	9,47	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-14	УТ 7ст2-15	18,74	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-14	УТ 7ст2-15	21,18	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 328
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-14	ж/д	10,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-14	ж/д	8,7	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-15	контора	45,18	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 106
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-15	контора	40,71	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 008
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-18	УТ 7ст2-18'	19,18	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-18	УТ 7ст2-18'	18,37	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 139
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-18	ж/д	13,8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-18	ж/д	8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-18'	ж/д	4,15	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-18'	УТ 7ст2-18''	22,31	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 392
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-18'	ж/д	4,22	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-18'	УТ 7ст2-18''	22,06	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 392
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-18''	УТ 7ст2-19	16,03	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 012
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-18''	УТ 7ст2-19	14,69	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	949
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-18''	ж/д	6,04	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-18''	ж/д	5,05	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-2	УТ 7ст2-12	45,94	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 249
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-2	УТ 7ст2-12	46,05	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 910
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-24	УТ 7ст2-24-1	8,08	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	506
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-24	УТ 7ст2-24-1	14,15	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	886
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-24-1	УТ 7ст2-24-2	19,97	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 265
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-24-1	УТ 7ст2-24-2	19,52	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 265
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-24-1	ж/д	7,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-24-1	ж/д	4,57	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-24-2	УТ 7ст2-24-3	18,17	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 139
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-24-2	УТ 7ст2-24-3	17,7	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 139
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-24-2	ж/д	9,88	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-24-2	ж/д	6,53	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-24-3	УТ 7ст2-25	18,77	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-24-3	УТ 7ст2-25	20,19	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 265
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-24-3	ж/д	9,82	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-24-3	ж/д	6,16	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-25	ж/д	9,28	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-25	УТ 7ст2-25-1	16,74	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 075
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-25	ж/д	3,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-25	УТ 7ст2-25-1	17,02	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 075
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-25-1	УТ 7ст2-25-2	19,31	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-25-1	УТ 7ст2-25-2	18,62	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-25-1	ж/д	10,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-25-1	ж/д	6,79	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-25-2	УТ 7ст2-26	18,83	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-25-2	УТ 7ст2-26	17,49	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 075
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-25-2	ж/д	10,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-25-2	ж/д	7,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-26	УТ 7ст2-26-1	68,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 444
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-26	УТ 7ст2-26'	26,49	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 645
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-26	УТ 7ст2-26'	30,03	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 898
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-26	УТ 7ст2-26-1	67,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 373
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-26'	меб.Салон	41,74	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 033
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-26'	УТ 7ст2-27	47,34	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 973
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-26'	УТ 7ст2-27	42,2	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 657
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-26'	меб.Салон	39,67	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	983
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-26-1	стадион "Ручные игры" -общ.	9,17	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-26-1	стадион "Ручные игры" -общ.	12,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	425
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-27	ж/д	6,61	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-27	УТ 7ст2-27'	25,26	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 581
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-27	УТ 7ст2-27'	21,54	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 392
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-27	ж/д	5,88	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-27'	УТ 7ст2-38	67,43	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 641
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-27'	УТ 7ст2-28	23,19	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 455
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-27'	УТ 7ст2-28	21,31	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 328
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-27'	УТ 7ст2-38	65,73	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 586
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-27'	ж/д	5,83	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-27'	ж/д	2,57	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	111
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-28	ж/д	7,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-28	ж/д	6,46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29	УТ 7ст2-29'	28,47	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 262
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29	УТ 7ст2-29'	35,07	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 577
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29	ж/д	11,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29	ж/д	6,19	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29'	УТ 7ст2-29-2	25,13	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29'	ж/д	9,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29'	УТ 7ст2-29-1	28,8	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 307
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29'	УТ 7ст2-29'	27,42	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 216
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29'	ж/д	9,3	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29'	ж/д	5,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-1	УТ 7ст2-29-2	25,06	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-1	ж/д	4,82	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-2	ж/д	9,51	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-2	УТ 7ст2-29-3	18,08	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	811
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-2	УТ 7ст2-29-3	19,47	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	856
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-2	ж/д	3,69	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-3	УТ 7ст2-29-4	19,94	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	901
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-3	УТ 7ст2-29-4	16,37	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	721
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-3	ж/д	9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-3	ж/д	4,73	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-4	ж/д	10,52	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-4	ж/д	3,87	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-4	УТ 7ст2-29-5	29,11	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 189
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-4	УТ 7ст2-29-5	35,12	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 435
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-5	УТ 7ст2-29-6	24,97	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 025
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-5	УТ 7ст2-29-6	25,69	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 066
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-5	ж/д	11,44	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-5	ж/д	7,03	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-6	УТ 7ст2-29-7	31,41	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 271
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-6	УТ 7ст2-29-7	30,38	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 230
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-6	ж/д	10,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-6	ж/д	5,92	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-7	УТ 7ст2-29-8	18,1	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	738
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-7	УТ 7ст2-29-8	17,1	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	697
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-7	ж/д	10,84	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-7	ж/д	5,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-8	ж/д	15,89	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	567
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-8	ж/д	10,5	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	451
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-8	ж/д	11,85	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	425
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-29-8	ж/д	5,68	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-38	УТ 7ст2-39	56,66	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 097
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-38	УТ 7ст2-38-1	23,51	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	850
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-38	УТ 7ст2-38-1	23,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	850
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-38	УТ 7ст2-39	64,33	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 478
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-38-1	УТ 7ст2-38-2	38,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 381
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-38-1	УТ 7ст2-38-2	37,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 310
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-38-1	ж/д	11,2	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	316
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-38-1	ж/д	5,57	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-38-2	УТ 7ст2-38-3	17,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	638
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-38-2	УТ 7ст2-38-3	18,79	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	673
2-я Соцгородская	УТ 7ст2-38-2	ж/д	10,64	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	316

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-38-2	ж/д	5,46	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	144
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-38-3	ж/д	20,59	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	604
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-38-3	ж/д	20,45	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	575
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-38-3	ж/д	10,43	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	288
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-38-3	ж/д	4,94	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	144
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-39	УТ 7сг2-39-1	40,17	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 417
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-39	УТ 7сг2-45	14,95	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	815
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-39	УТ 7сг2-45	15,33	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	815
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-39	УТ 7сг2-39-1	41,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 452
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-39-1	ж/д	33,09	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 169
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-39-1	ж/д	22,79	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	815
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-39-1	ж/д	7,22	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-39-1	ж/д	8,44	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-45	УТ 7сг2-46	44,61	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 027
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-45	УТ 7сг2-46	48,41	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 163
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-46	УТ 7сг2-47	28,54	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 307
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-46	УТ 7сг2-47	29,95	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 352
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-46	ж/д	5,11	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-46	ж/д	6,05	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-47	ж/д	5,47	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-47	УТ 7сг2-48	14,29	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	631
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-47	ж/д	3,79	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-47	УТ 7сг2-48	12,31	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	541
2-я Соцгородская	УТ12-5	ж/д	13,31	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	374
2-я Соцгородская	УТ2-11	ж/д	58,78	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 179
2-я Соцгородская	УТ2-11	УТ2-12	37,99	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 403
2-я Соцгородская	УТ2-11	ж/д	7,59	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
2-я Соцгородская	УТ2-12	УТ2-13	51,26	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 883
2-я Соцгородская	УТ2-12	ж/д	6,45	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Соцгородская	УТ2-13	УТ2-13-1	28,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
2-я Соцгородская	УТ2-13	ж/д	5,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Соцгородская	УТ2-13-1	УТ2-13-2	44,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 594
2-я Соцгородская	УТ2-13-2	ж/д	7,48	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Соцгородская	УТ2-13-2	УТ2-13-3	27,48	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	956
2-я Соцгородская	УТ2-13-3	УТ2-13-4	28,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 027
2-я Соцгородская	УТ2-13-4	ж/д	8,18	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
2-я Соцгородская	УТ2-14	ж/д	5,26	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
2-я Соцгородская	УТ2-14	УТ2-13-4	49,59	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 771
2-я Соцгородская	УТ2-2	УТ2-2-1	51,43	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 298
2-я Соцгородская	УТ2-2	УТ2-3'	52,36	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 920
2-я Соцгородская	УТ2-2-1	УТ2-4	23,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 081
2-я Соцгородская	УТ2-2-1	ж/д	4,72	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
2-я Соцгородская	УТ2-3	ж/д	4,33	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
2-я Соцгородская	УТ2-3	офис	44,91	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 594
2-я Соцгородская	УТ2-3'	ж/д	6,34	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ2-3'	УТ2-3	49,16	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 735
2-я Соцгородская	УТ2-4	УТ2-4'	23,82	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 081
2-я Соцгородская	УТ2-4'	УТ2-5	58,52	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 658
2-я Соцгородская	УТ24-2	ТНС №17	91,19	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	6 427
2-я Соцгородская	УТ24-2	ТНС №17	87,93	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 107
2-я Соцгородская	УТ24-43	УТ24-44	41	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 681
2-я Соцгородская	УТ24-43	УТ24-44	38,22	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 712
2-я Соцгородская	УТ24-6	УТ24-43	115,32	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 181
2-я Соцгородская	УТ24-6	УТ24-43	120,67	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 452
2-я Соцгородская	УТ24-61	УТ24-74	42,11	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 892
2-я Соцгородская	УТ24-65	УТ24-68	7,87	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
2-я Соцгородская	УТ24-68	УТ24-68-1	19,29	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	702
2-я Соцгородская	УТ24-68-1	ж/д	8,12	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
2-я Соцгородская	УТ24-68-1	УТ24-68-2	45,44	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 662
2-я Соцгородская	УТ24-68-2	УТ24-68-3	46,36	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 699
2-я Соцгородская	УТ24-68-2	ж/д	9,05	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
2-я Соцгородская	УТ24-68-3	УТ24-68-4	39,13	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 440
2-я Соцгородская	УТ24-68-3	ж/д	8,96	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
2-я Соцгородская	УТ24-68-4	ж/д	9,83	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
2-я Соцгородская	УТ24-68-4	УТ24-69	24,28	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
2-я Соцгородская	УТ24-74	УТ24-75	14,19	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	344
2-я Соцгородская	УТ24-75	ж/д	16,66	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	418
2-я Соцгородская	УТ2-5	УТ2-7	73,83	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 334
2-я Соцгородская	УТ2-7	УТ2-7'	26,37	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	960
2-я Соцгородская	УТ2-7	УТ2-7''	26,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	997
2-я Соцгородская	УТ2-7'	УТ2-9	85,01	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 139
2-я Соцгородская	УТ2-7'	ж/д	10,55	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	406
2-я Соцгородская	УТ2-7''	УТ2-8	35,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 293
2-я Соцгородская	УТ2-8	ж/д	45,1	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 662
2-я Соцгородская	УТ2-8	ж/д	6,54	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
2-я Соцгородская	УТ2-9	УТ2-14	54,38	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 994
2-я Соцгородская	УТ2-9	ж/д	11,23	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	406
2-я Соцгородская	УТ2-9	УТ2-9	33,27	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 219
2-я Соцгородская	УТ2-9	автосалон	45,89	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 699
2-я Юго-Западная	2Ю19	2Ю19	7,58	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	98
2-я Юго-Западная	2Ю19	Автосалон	113,29	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 389
2-я Юго-Западная	2ю74	2ю74	3,3	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	190
2-я Юго-Западная	2ю74	УТ13-1	3,54	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	253
2-я Юго-Западная	2ю75	2ю75-13	35,66	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 622
2-я Юго-Западная	2ю75-13	ж/д	24,81	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	885
2-я Юго-Западная	2ю75-13	2Ю75-14	82,34	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 694
2-я Юго-Западная	2Ю75-14	ж/д	15,26	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	531
2-я Юго-Западная	2Ю75-14	2Ю75-15	72,46	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 244
2-я Юго-Западная	2Ю75-15	2Ю75-16	57,23	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 105
2-я Юго-Западная	2Ю75-15	2Ю75-18	53,27	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 957

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	2Ю75-16	2Ю75-17	51,86	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 842
2-я Юго-Западная	2Ю75-16	ж/д	14,21	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
2-я Юго-Западная	2Ю75-17	ж/д	37,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 310
2-я Юго-Западная	2Ю75-18	2Ю75-19	5,74	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Юго-Западная	2Ю75-19	ж/д	20,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	708
2-я Юго-Западная	2Ю75-19	2Ю75-20	23,47	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	815
2-я Юго-Западная	2Ю75-20	ж/д	47,31	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 665
2-я Юго-Западная	2ю76	2ю77	58,54	2023	500	Подземная канальная	ППМ	8 400
2-я Юго-Западная	2Ю90	УТ23-71	20,03	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 265
2-я Юго-Западная	2Ю93	2Ю94	68,28	2023	400	Подземная канальная	ППМ	8 126
2-я Юго-Западная	АСУ (ул. ГеройСмирнова, 71А)	ут 1.133	9,07	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	489
2-я Юго-Западная	ут 1.133	Бол. 40, гараж	21,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	776
2-я Юго-Западная	ут 1.133	ут 2.133	28,7	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 576
2-я Юго-Западная	ут 2.133	ут 4.133	53,77	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 934
2-я Юго-Западная	ут 2.133	ут 3.133	38,76	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	959
2-я Юго-Западная	ут 3.133	Бол. 40, морг	14,61	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	369
2-я Юго-Западная	ут 4.133	ут 5.133	34,49	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 848
2-я Юго-Западная	ут 4.133	Бол. 40, патол.отд.	35,94	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 329
2-я Юго-Западная	ут 5.133	Детский корпус Бол. №40	18,94	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	702
2-я Юго-Западная	ут 5.133	ут 6.133	104,71	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 706
2-я Юго-Западная	ут 6.133	Бол.40 травм. кор	8,25	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
2-я Юго-Западная	ут 6.133	Бол.40 гл.кор, взрос.пол	102,43	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 767
2-я Юго-Западная	УТ11А-31	ж/д	15,99	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	567
2-я Юго-Западная	УТ11А-33	УТ11А-33А	52,84	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 352
2-я Юго-Западная	УТ11А-33	ж/д	7,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Юго-Западная	УТ11А-33А	ж/д	7,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Юго-Западная	УТ11А-33А	УТ11А-34	31,64	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 024
2-я Юго-Западная	УТ11А-34	ж/д	9,47	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
2-я Юго-Западная	УТ11А-35	УТ11А-35А	29,48	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	834
2-я Юго-Западная	УТ11А-35А	ДетскийСад №18	15,94	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	460
2-я Юго-Западная	УТ11А-35А	ДетскийСад №18	20,61	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	604
2-я Юго-Западная	УТ11А-52	ж/д	7,87	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	230
2-я Юго-Западная	УТ11А-52	ж/д	20,87	2023	40	Подземная бесканальная	ППМ	472
2-я Юго-Западная	УТ11А-53	ж/д	8,06	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	230
2-я Юго-Западная	УТ13-1	УТ13-1а	26,45	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 645
2-я Юго-Западная	УТ13-1	УТ13-2	145,92	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	9 235
2-я Юго-Западная	УТ13-1	УТ13-2	150,25	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 744
2-я Юго-Западная	УТ13-1а	УТ13-1б	78,11	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 934
2-я Юго-Западная	УТ13-1а	УТ13-1а-ГБП	25,3	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	923
2-я Юго-Западная	УТ13-1а-ГБП	ж/д	63,81	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 363
2-я Юго-Западная	УТ13-1а-ГБП	ж/д	4,97	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123
2-я Юго-Западная	УТ13-1б	УТ20-8	77,19	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 870
2-я Юго-Западная	УТ13-1б	УТ13-1б-ГБП	21,61	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	812
2-я Юго-Западная	УТ13-1б-ГБП	ж/д	67,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 474

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ13-1б-ГБП	ж/д	4,24	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	98
2-я Юго-Западная	УТ13-2	УТ13-4	46,5	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 554
2-я Юго-Западная	УТ13-4	УТ13-5	49,73	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 253
2-я Юго-Западная	УТ13-4а	УТ13-7	45,07	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 027
2-я Юго-Западная	УТ13-5а	УТ13-5а-ГБП-1	74,97	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 770
2-я Юго-Западная	УТ13-5а-ГБП-1	УТ13-5а-ГБП-2	13,28	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	480
2-я Юго-Западная	УТ13-5а-ГБП-2	УТ13-5а-ГБП-3	50,42	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 846
2-я Юго-Западная	УТ13-5а-ГБП-2	ж/д	6,24	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Юго-Западная	УТ13-5а-ГБП-3	ж/д	64,92	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 302
2-я Юго-Западная	УТ13-5а-ГБП-3	ж/д	6,89	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Юго-Западная	УТ13а-Смирнова,д.71а	АСУ (ул. ГеройСмирнова, 71А)	31,47	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 684
2-я Юго-Западная	УТ18-100	УТ18-82	165,43	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	10 437
2-я Юго-Западная	УТ18-100	УТ18-101	4,22	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	180
2-я Юго-Западная	УТ18-101	УТ18-102	13,04	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	586
2-я Юго-Западная	УТ18-101	ж/д	9,95	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	288
2-я Юго-Западная	УТ18-102	УТ18-103	16,67	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	766
2-я Юго-Западная	УТ18-103	УТ18-104	11,98	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	345
2-я Юго-Западная	УТ18-103	УТ18-105	73,24	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 289
2-я Юго-Западная	УТ18-104	ж/д	8,94	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	259
2-я Юго-Западная	УТ18-105	УТ18-106	47,04	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 352
2-я Юго-Западная	УТ18-105	УТ18-107	17,99	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	811
2-я Юго-Западная	УТ18-106	ДетскийСад №71	8,11	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	230
2-я Юго-Западная	УТ18-107	УТ18-107а	25,22	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 025
2-я Юго-Западная	УТ18-107а	ж/д	7,01	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Юго-Западная	УТ18-107а	УТ18-107б	21,5	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	902
2-я Юго-Западная	УТ18-107б	УТ18-108	20,25	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	820
2-я Юго-Западная	УТ18-107б	Административное здание	78,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 763
2-я Юго-Западная	УТ18-108	УТ18-109	19,42	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	779
2-я Юго-Западная	УТ18-109	УТ18-111	7,91	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	328
2-я Юго-Западная	УТ18-111	УТ18-111а	16,29	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	656
2-я Юго-Западная	УТ18-111а	УТ18-115	44,77	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 845
2-я Юго-Западная	УТ18-111а	ж/д	6,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Юго-Западная	УТ18-111Б	Административное здание	3,97	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	115
2-я Юго-Западная	УТ18-115	УТ18-116	7,28	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
2-я Юго-Западная	УТ18-115	УТ18-119	10,53	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
2-я Юго-Западная	УТ18-119	УТ18-120	18,22	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	638
2-я Юго-Западная	УТ18-120	УТ18-121	24,12	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	850
2-я Юго-Западная	УТ18-121	ж/д	6,13	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
2-я Юго-Западная	УТ18-121	УТ18-122	23,63	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	690
2-я Юго-Западная	УТ18-122	УТ18-123	17,1	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	489
2-я Юго-Западная	УТ18-123	ж/д	31,91	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	921
2-я Юго-Западная	УТ18-48а	Административное здание	8,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
2-я Юго-Западная	УТ18-49	ж/д	15,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	531
2-я Юго-Западная	УТ18-50'	УТ18-50а	27,41	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	956
2-я Юго-Западная	УТ18-50а	ж/д	5,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ18-50а	УТ18-50	43,21	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 523
2-я Юго-Западная	УТ18-51	УТ18-45	51,63	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 920
2-я Юго-Западная	УТ18-51	УТ18-51-1	7,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
2-я Юго-Западная	УТ18-51-1	ж/д	13,4	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	460
2-я Юго-Западная	УТ18-51-1	ж/д	25,5	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	921
2-я Юго-Западная	УТ18-53	УТ18-54	5,92	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Юго-Западная	УТ18-54	УТ18-54'	8,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
2-я Юго-Западная	УТ18-54'	ж/д	26,7	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	997
2-я Юго-Западная	УТ18-54'	УТ18-54''	4,85	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	225
2-я Юго-Западная	УТ18-54''	УТ18-51	43,18	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 937
2-я Юго-Западная	УТ18-55	УТ18-53	16,68	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	766
2-я Юго-Западная	УТ18-55а	ж/д	5,74	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Юго-Западная	УТ18-55а	УТ18-55	24,63	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
2-я Юго-Западная	УТ18-56	УТ18-55а	19,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	901
2-я Юго-Западная	УТ18-59а	ж/д	5,93	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
2-я Юго-Западная	УТ18-59а	УТ18-59	27,18	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 216
2-я Юго-Западная	УТ18-60	УТ18-59а	17,52	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	811
2-я Юго-Западная	УТ18-61	УТ18-60	15,2	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	676
2-я Юго-Западная	УТ18-61а	ж/д	6,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Юго-Западная	УТ18-61а	УТ18-61	34,7	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 577
2-я Юго-Западная	УТ18-62	УТ18-61а	46,36	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 072
2-я Юго-Западная	УТ18-63а	ж/д	5	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
2-я Юго-Западная	УТ18-63а	УТ18-63	32,88	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 487
2-я Юго-Западная	УТ18-64	УТ18-63а	49,32	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 208
2-я Юго-Западная	УТ18-65а	ж/д	6,68	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Юго-Западная	УТ18-65а	УТ18-65	34,25	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 532
2-я Юго-Западная	УТ18-66	УТ18-65а	43,38	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 937
2-я Юго-Западная	УТ18-81''	УТ18-50'	13,87	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
2-я Юго-Западная	УТ18-82	УТ18-83	4,54	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	225
2-я Юго-Западная	УТ18-83	ж/д	9,95	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	288
2-я Юго-Западная	УТ18-83	УТ18-84	10,7	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	496
2-я Юго-Западная	УТ18-84	УТ18-85	26,64	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 216
2-я Юго-Западная	УТ18-85	ж/д	17,73	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	518
2-я Юго-Западная	УТ18-85	ж/д	49,61	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 438
2-я Юго-Западная	УТ18-85	УТ18-88	47,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 118
2-я Юго-Западная	УТ18-88	УТ18-88'	31,33	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
2-я Юго-Западная	УТ18-88'	ж/д	5,4	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123
2-я Юго-Западная	УТ18-88'	УТ18-89	26,77	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	997
2-я Юго-Западная	УТ18-89	УТ18-90	11,95	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	443
2-я Юго-Западная	УТ18-90	УТ18-91	35,02	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 293
2-я Юго-Западная	УТ18-91	ж/д	4,89	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123
2-я Юго-Западная	УТ18-91	УТ18-92	22,55	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	815
2-я Юго-Западная	УТ18-92	УТ18-93	31,56	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 133
2-я Юго-Западная	УТ18-93	УТ18-94	37,5	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 346
2-я Юго-Западная	УТ18-94	ж/д	6,53	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	172

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ18-94	УТ18-95	38,61	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 122
2-я Юго-Западная	УТ18-95	УТ18-96	22,41	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	633
2-я Юго-Западная	УТ18-96	УТ18-96а	16,67	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	489
2-я Юго-Западная	УТ18-96а	ж/д	5,53	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	148
2-я Юго-Западная	УТ18-96а	УТ18-97	31,37	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	892
2-я Юго-Западная	УТ18-97	ж/д	30,5	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	892
2-я Юго-Западная	УТ19-2	УТ19-3	122,55	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	7 780
2-я Юго-Западная	УТ19-37	ж/д	7,19	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	172
2-я Юго-Западная	УТ20-8	УТ20-8	5,55	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	380
2-я Юго-Западная	УТ22-19	УТ22-20	31,28	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 684
2-я Юго-Западная	УТ22-2	УТ22-2-1	42,65	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 763
2-я Юго-Западная	УТ22-2	УТ22-6	31,98	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 739
2-я Юго-Западная	УТ22-20	УТ22-22	54,92	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 989
2-я Юго-Западная	УТ22-2-1	УТ22-2-2	31,12	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 271
2-я Юго-Западная	УТ22-2-1	ж/д	3,27	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	74
2-я Юго-Западная	УТ22-2-2	УТ22-2-3	40,71	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 681
2-я Юго-Западная	УТ22-2-2	ж/д	2,77	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	74
2-я Юго-Западная	УТ22-2-3	УТ22-2-4	32,05	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 312
2-я Юго-Западная	УТ22-2-3	ж/д	3,55	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	98
2-я Юго-Западная	УТ22-24	УТ22-25	7,25	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	315
2-я Юго-Западная	УТ22-2-4	ж/д	33,61	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	836
2-я Юго-Западная	УТ22-2-4	ж/д	3,31	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	74
2-я Юго-Западная	УТ22-25	УТ22-26	21,48	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	946
2-я Юго-Западная	УТ22-25	УТ22-25-1	104,28	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 841
2-я Юго-Западная	УТ22-25-1	Водоканал (АБК+склады)	24,19	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
2-я Юго-Западная	УТ22-25-1	Склад-мастерская	37,86	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	934
2-я Юго-Западная	УТ22-26	УТ22-26а	18,26	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	811
2-я Юго-Западная	УТ22-26а	УТ22-26б	28,66	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 307
2-я Юго-Западная	УТ22-26а	ж/д	3,65	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
2-я Юго-Западная	УТ22-26б	УТ22-26в	25,37	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
2-я Юго-Западная	УТ22-26б	ж/д	3,69	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
2-я Юго-Западная	УТ22-26в	УТ22-27	22,65	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	943
2-я Юго-Западная	УТ22-26в	ж/д	3,81	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
2-я Юго-Западная	УТ22-27	УТ22-28	13,87	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	574
2-я Юго-Западная	УТ22-27	ж/д	6,45	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	246
2-я Юго-Западная	УТ22-28	УТ-22-28а-ГБП	25,77	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	960
2-я Юго-Западная	УТ-22-28а-ГБП	УТ-22-28а-ГБП-4	32,57	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 219
2-я Юго-Западная	УТ-22-28а-ГБП	УТ-22-28а-ГБП-1	41,01	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 514
2-я Юго-Западная	УТ-22-28а-ГБП-1	УТ-22-28а-ГБП-2	24,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
2-я Юго-Западная	УТ-22-28а-ГБП-1	ж/д	7,52	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
2-я Юго-Западная	УТ-22-28а-ГБП-2	УТ-22-28а-ГБП-3	32,82	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 219
2-я Юго-Западная	УТ-22-28а-ГБП-2	ж/д	7,2	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Юго-Западная	УТ-22-28а-ГБП-3	ж/д	28,58	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 071
2-я Юго-Западная	УТ-22-28а-ГБП-3	ж/д	7,57	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
2-я Юго-Западная	УТ-22-28а-ГБП-4	ж/д	56,82	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 105

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ-22-28а-ГБП-4	ж/д	4,67	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
2-я Юго-Западная	УТ23-46	УТ23-49	7,78	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	360
2-я Юго-Западная	УТ23-49	УТ23-49-1	69,9	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 154
2-я Юго-Западная	УТ23-49	ж/д	8,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
2-я Юго-Западная	УТ23-49-1	ж/д	6,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Юго-Западная	УТ23-49-1	УТ23-50	56,78	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 568
2-я Юго-Западная	УТ23-50	УТ23-51	49,8	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 253
2-я Юго-Западная	УТ23-51	УТ23-54	70,21	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 154
2-я Юго-Западная	УТ23-54	УТ23-91	30,44	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 352
2-я Юго-Западная	УТ23-55	УТ23-56	15,35	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	676
2-я Юго-Западная	УТ23-56	УТ23-57	9,52	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
2-я Юго-Западная	УТ23-57	УТ23-58	29,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 071
2-я Юго-Западная	УТ23-58	ж/д	7,64	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
2-я Юго-Западная	УТ23-58	УТ23-59	42,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 523
2-я Юго-Западная	УТ23-59	ж/д	30	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 063
2-я Юго-Западная	УТ23-62	УТ23-63	6,73	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
2-я Юго-Западная	УТ23-63	ж/д	14,42	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	403
2-я Юго-Западная	УТ23-63	ж/д	65,02	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 870
2-я Юго-Западная	УТ23-70	УТ23-69	19,9	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 265
2-я Юго-Западная	УТ23-70-1	ж/д	6,99	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	172
2-я Юго-Западная	УТ23-70-1	УТ23-70	37,35	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 340
2-я Юго-Западная	УТ23-71	УТ23-70-1	42,93	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 720
2-я Юго-Западная	УТ23-91	ж/д	5,38	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
2-я Юго-Западная	УТ23-91	УТ23-55	42,73	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 937
2-я Юго-Западная	УТ24-22	УТ24-24	61,64	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 290
2-я Юго-Западная	УТ25-10	УТ25-11	7,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
2-я Юго-Западная	УТ25-10	УТ25-10	5,6	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	270
2-я Юго-Западная	УТ25-11	УТ25-12	46,05	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 699
2-я Юго-Западная	УТ25-12	ж/д	6,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Юго-Западная	УТ25-12	УТ25-12а-ГБП	46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 699
2-я Юго-Западная	УТ25-12а-ГБП	УТ25-31	79,06	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 917
2-я Юго-Западная	УТ25-13(УТ26-1)	ДетскийСад №16	28,05	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	805
2-я Юго-Западная	УТ25-17	УТ25-18	8,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
2-я Юго-Западная	УТ25-17	УТ25-20	26,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 171
2-я Юго-Западная	УТ25-18	ж/д	46,58	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 665
2-я Юго-Западная	УТ25-20	УТ25-20-ГБП	51,6	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 343
2-я Юго-Западная	УТ25-20	ж/д	8,65	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
2-я Юго-Западная	УТ25-20-ГБП	ж/д	70,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 515
2-я Юго-Западная	УТ25-20-ГБП	ж/д	3,86	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
2-я Юго-Западная	УТ25-31	Бизнес центр	21,02	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	516
2-я Юго-Западная	УТ25-31	ДетскийСад №86	24,84	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	885
2-я Юго-Западная	УТ25-7	УТ25-8	8,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
2-я Юго-Западная	УТ25-7	УТ25-10	42,1	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 892
2-я Юго-Западная	УТ25-8	ж/д	43,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 523
2-я Юго-Западная	УТ26-2а-ГБП	УТ26-2б-ГБП	17,03	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	418

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ26-2б-ГБП	Торговый компленкс	10	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	246
2-я Юго-Западная	УТ26-2-ГБП	ж/д	10,13	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	246
2-я Юго-Западная	УТ26-2-ГБП	УТ26-2а-ГБП	47,78	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 180
2-я Юго-Западная	УТ26-2-ГБП	УТ26-2	31,03	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
2-я Юго-Западная	УТ26-3	УТ26-2-ГБП	31,56	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
2-я Юго-Западная	УТ26-4	УТ26-3	26,35	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 171
2-я Юго-Западная	УТ26-4-ГБП	ж/д	5,44	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
2-я Юго-Западная	УТ26-4-ГБП	УТ26-4	30,67	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
2-я Юго-Западная	УТ26-5	УТ26-4-ГБП	32,33	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
2-я Юго-Западная	УТ26-6	УТ26-5	31,82	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
2-я Юго-Западная	УТ26-9	УТ26-6	44,72	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 027
2-я Юго-Западная	УТ5-3	УТ5-3А	21,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	744
2-я Юго-Западная	УТ5-3А	УТ5-3Б	49,65	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 771
2-я Юго-Западная	УТ5-3А	ж/д	13,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	460
2-я Юго-Западная	УТ5-3Б	УТ5-3В	38,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 381
2-я Юго-Западная	УТ5-3Б	ж/д	4,28	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
2-я Юго-Западная	УТ5-3В	ж/д	31,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 098
2-я Юго-Западная	УТ5-3В	ж/д	4,53	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
2-я Юго-Западная	УТ6-13	УТ6-13а	23,83	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
2-я Юго-Западная	УТ6-13а	Спортивная школа	111,13	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 729
2-я Юго-Западная	УТ6-13а	УТ6-14	64,97	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 400
2-я Юго-Западная	УТ6-13а	ж/д	3,91	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
2-я Юго-Западная	УТ6-14	УТ6-14-ГБП-1	50,63	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 883
2-я Юго-Западная	УТ6-14	ж/д	4	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
2-я Юго-Западная	УТ6-14-ГБП-1	УТ6-14-ГБП-2	48,41	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 773
2-я Юго-Западная	УТ6-14-ГБП-1	ж/д	5,66	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Юго-Западная	УТ6-14-ГБП-2	ж/д	52,04	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 842
3-я Соцгородская	1Л48	1Л47	171,34	2023	400	Подземная канальная	ППМ	10 217
3-я Соцгородская	1Л48	1Л47	171,13	2023	500	Подземная канальная	ППМ	24 346
3-я Соцгородская	1Л48А	1Л48	151,95	2023	400	Подземная канальная	ППМ	9 082
3-я Соцгородская	1Л48А	1Л48	152,44	2023	500	Подземная канальная	ППМ	21 641
3-я Соцгородская	1Л48А	1Л48А-1	67,34	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 927
3-я Соцгородская	1Л48А-1	РелигиозноеСооружение	32,66	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	949
3-я Соцгородская	1Л49	1Л48А	109,87	2023	400	Подземная канальная	ППМ	6 572
3-я Соцгородская	1Л50	1Л49	21,4	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 990
3-я Соцгородская	1Л50	1Л49	21,63	2023	400	Подземная канальная	ППМ	1 314
3-я Соцгородская	1Л51	1Л79	49,54	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
3-я Соцгородская	1Л51	1Л62	42,9	2023	400	Подземная канальная	ППМ	2 569
3-я Соцгородская	1Л51	1Л50	17,88	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 563
3-я Соцгородская	1Л51	1Л50	22,03	2023	500	Подземная канальная	ППМ	1 566
3-я Соцгородская	1Л52	1Л51	14,75	2023	400	Подземная канальная	ППМ	896
3-я Соцгородская	1Л52	1Л51	9,6	2023	500	Подземная канальная	ППМ	1 424
3-я Соцгородская	1Л52	1Л79	55,35	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 989
3-я Соцгородская	1Л53	Школа №63	41,74	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 551
3-я Соцгородская	1Л53		4,59	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	92

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	1Л53	1Л52	72,82	2023	400	Подземная канальная	ППМ	4 362
3-я Соцгородская	1Л54	1Л54	9,65	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	1Л54	1Л53	73,29	2023	400	Подземная канальная	ППМ	4 362
3-я Соцгородская	1Л54	1Л54-1	72,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 275
3-я Соцгородская	1Л54-1	1Л54-1А	46,48	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 699
3-я Соцгородская	1Л54-1	1Л54-1А	17,64	2023	32	Подземная бесканальная	ППМ	187
3-я Соцгородская	1Л54-1А	Роддом №3	4,63	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123
3-я Соцгородская	1Л54-1А	Роддом №3	7,11	2023	32	Подземная бесканальная	ППМ	73
3-я Соцгородская	1Л54-1А	1Л54-1Б	32,15	2023	32	Подземная бесканальная	ППМ	333
3-я Соцгородская	1Л54-1Б	1Л54-2	19,83	2023	32	Подземная бесканальная	ППМ	208
3-я Соцгородская	1Л54-1Б	1Л54-2	22,31	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	812
3-я Соцгородская	1Л54-2	Роддом №3 (прачечная)	30,68	2023	32	Подземная бесканальная	ППМ	323
3-я Соцгородская	1Л54-2	Роддом №3 (гараж)	45,53	2023	32	Подземная бесканальная	ППМ	479
3-я Соцгородская	1Л55	УТ6/1-10	6,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	315
3-я Соцгородская	1Л55	1Л54	136,32	2023	400	Подземная канальная	ППМ	8 126
3-я Соцгородская	1Л56	1Л55	26,2	2023	400	Подземная канальная	ППМ	1 553
3-я Соцгородская	1Л57	1Л57	15,99	2023	400	Подземная канальная	ППМ	1 912
3-я Соцгородская	1Л57	1Л58	105,68	2023	400	Подземная канальная	ППМ	6 333
3-я Соцгородская	1Л57	1Л57	16,9	2023	400	Подземная канальная	ППМ	1 016
3-я Соцгородская	1Л57	1Л56	64,16	2023	400	Подземная канальная	ППМ	3 824
3-я Соцгородская	1Л57	1Л56	65,57	2023	500	Подземная канальная	ППМ	9 397
3-я Соцгородская	1Л57	1Л58	105,55	2023	500	Подземная канальная	ППМ	15 092
3-я Соцгородская	1Л57/3С9	1Л57	2,12	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	71
3-я Соцгородская	1Л57/3С9	1Л57	2,79	2023	600	Подземная канальная	ППМ	480
3-я Соцгородская	1Л58	1Л59	15,54	2023	400	Подземная канальная	ППМ	956
3-я Соцгородская	1Л58	1Л59	18,49	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 563
3-я Соцгородская	1Л59	1Л60	161,31	2023	400	Подземная канальная	ППМ	9 620
3-я Соцгородская	1Л59	1Л60	160,69	2023	500	Подземная канальная	ППМ	22 922
3-я Соцгородская	1Л60	1Л61	39,82	2023	500	Подземная канальная	ППМ	5 695
3-я Соцгородская	1Л60	1Л61	44	2023	400	Подземная канальная	ППМ	2 629
3-я Соцгородская	1Л60	1Л60	4,58	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	89
3-я Соцгородская	1Л60	1Л60-1	6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	1Л61	1Л61	3,41	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	53
3-я Соцгородская	1Л61	1Л61-2	58,78	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 045
3-я Соцгородская	1Л61	УТ7-40	171,65	2023	400	Подземная канальная	ППМ	10 277
3-я Соцгородская	1Л61	УТ7-40	172,07	2023	500	Подземная канальная	ППМ	24 488
3-я Соцгородская	1Л61	1Л61	3,12	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	111
3-я Соцгородская	1Л61	1Л61-2	64,18	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 363
3-я Соцгородская	1Л61-2	1Л61-3	56,05	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 068
3-я Соцгородская	1Л61-2	1Л61-2-1	18,32	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
3-я Соцгородская	1Л61-3	Школа №119 (пристройка)	9,11	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
3-я Соцгородская	1Л62	1Л77	184,69	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 026
3-я Соцгородская	1Л62	1Л77	215,06	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	13 599
3-я Соцгородская	1Л63	1Л64	2,73	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	1Л63	УТ7-85	4,4	2023	500	Подземная канальная	ППМ	569

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	1Л63	УТ7-85'	20,99	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 141
3-я Соцгородская	1Л63	1Л65	72,61	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 578
3-я Соцгородская	1Л63	1Л65	70,97	2023	500	Подземная канальная	ППМ	10 109
3-я Соцгородская	1Л64	ТНС №6	21,67	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	777
3-я Соцгородская	1Л65	1Л66	32,79	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 165
3-я Соцгородская	1Л65	1Л66	32,57	2023	500	Подземная канальная	ППМ	4 698
3-я Соцгородская	1Л66	1Л67	170,89	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	6 038
3-я Соцгородская	1Л66	1Л67	170,97	2023	500	Подземная канальная	ППМ	24 346
3-я Соцгородская	1Л67	1Л68	31,78	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 130
3-я Соцгородская	1Л67	1Л68	28,81	2023	500	Подземная канальная	ППМ	4 129
3-я Соцгородская	1Л68	1Л68-1	35,5	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 271
3-я Соцгородская	1Л68	1Л68-1	40,06	2023	500	Подземная канальная	ППМ	5 695
3-я Соцгородская	1Л68-1	1Л69	43,91	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 554
3-я Соцгородская	1Л68-1	1Л69	44,44	2023	500	Подземная канальная	ППМ	6 264
3-я Соцгородская	1Л68-1	ООО "Белгазавтосервис"	332,05	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	14 958
3-я Соцгородская	1Л69	1Л70	63,44	2023	500	Подземная канальная	ППМ	8 970
3-я Соцгородская	1Л69	1Л70	63,6	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 260
3-я Соцгородская	1Л70	2С51	58,07	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 048
3-я Соцгородская	1Л70	2С51	59,15	2023	500	Подземная канальная	ППМ	8 400
3-я Соцгородская	1Л77	1Л78	86,82	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 364
3-я Соцгородская	1Л77	УТ13-45	33,54	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 256
3-я Соцгородская	1Л78	ТНС №14	30,15	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	815
3-я Соцгородская	1Л78	ТНС №14	22,85	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 455
3-я Соцгородская	1Л78	ТНС-14	8,17	2023	32	Подземная бесканальная	ППМ	167
3-я Соцгородская	1Л79	ТНС №12	17,07	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	383
3-я Соцгородская	1Л79	ТНС №12	17,43	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	924
3-я Соцгородская	2С51	2С51	6,07	2023	500	Подземная канальная	ППМ	854
3-я Соцгородская	3С7	3С9	188,93	2023	600	Подземная канальная	ППМ	30 269
3-я Соцгородская	3С1	3С1-1А	18,3	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	518
3-я Соцгородская	3С1-1А	Магазин	6,37	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
3-я Соцгородская	3С13	3С14	63,24	2023	600	Подземная канальная	ППМ	10 090
3-я Соцгородская	3С13	3С14	58,8	2023	500	Подземная канальная	ППМ	4 200
3-я Соцгородская	3С2	3С3	18,97	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	671
3-я Соцгородская	3С2	3С3	18,97	2023	600	Подземная канальная	ППМ	3 043
3-я Соцгородская	3С20	ТНС №13	83,83	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 892
3-я Соцгородская	3С20	3С23	139,53	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 944
3-я Соцгородская	3С20	ТНС №13	92,45	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 145
3-я Соцгородская	3С23	3С24	89,64	2023	500	Подземная канальная	ППМ	6 407
3-я Соцгородская	3С23	3С24	90,43	2023	600	Подземная канальная	ППМ	14 414
3-я Соцгородская	3С23	3С23	5,23	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	272
3-я Соцгородская	3С23	3С23	4,96	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	225
3-я Соцгородская	3С23	3С23-1	69,28	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 109
3-я Соцгородская	3С23	УТ4-39	15,49	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	815
3-я Соцгородская	3С23-1	ж/д	46,32	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 629
3-я Соцгородская	3С23-1	ж/д	54,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 913

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	3С23-1	3С23-2	55,8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 068
3-я Соцгородская	3С23-2	ж/д	22,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	815
3-я Соцгородская	3С23-2	ж/д	21,09	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	744
3-я Соцгородская	3С23-2	3С23-3	22,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	779
3-я Соцгородская	3С23-3	ж/д	28,92	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 027
3-я Соцгородская	3С24	3С25	51,01	2023	500	Подземная канальная	ППМ	3 631
3-я Соцгородская	3С24	3С25	55,02	2023	600	Подземная канальная	ППМ	8 808
3-я Соцгородская	3С25	КС15	89,06	2023	400	Подземная канальная	ППМ	5 318
3-я Соцгородская	3С25	КС15	91,66	2023	500	Подземная канальная	ППМ	13 098
3-я Соцгородская	3С25	3С25	10,17	2023	600	Подземная канальная	ППМ	1 602
3-я Соцгородская	3С25-1	УТ4СГ2-59	220,04	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	7 768
3-я Соцгородская	3С3	3С4	29,06	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 024
3-я Соцгородская	3С3	3С4	29,29	2023	600	Подземная канальная	ППМ	4 644
3-я Соцгородская	3С4	3С5	46,95	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 660
3-я Соцгородская	3С4	3С5	46,55	2023	600	Подземная канальная	ППМ	7 527
3-я Соцгородская	3С5	3С6	35,62	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 271
3-я Соцгородская	3С5	3С6	34,58	2023	600	Подземная канальная	ППМ	5 605
3-я Соцгородская	3С6	3С7	160,23	2023	400	Подземная канальная	ППМ	9 560
3-я Соцгородская	3С6	3С7	161,57	2023	600	Подземная канальная	ППМ	25 945
3-я Соцгородская	3С7	3С9	186,74	2023	400	Подземная канальная	ППМ	11 173
3-я Соцгородская	3С9	3С12	147,52	2023	600	Подземная канальная	ППМ	23 703
3-я Соцгородская	3С9	1Л57/3С9	1,98	2023	400	Подземная канальная	ППМ	119
3-я Соцгородская	3С9	3С12	145,11	2023	500	Подземная канальная	ППМ	10 322
3-я Соцгородская	3С9	1Л57/3С9	3,25	2023	600	Подземная канальная	ППМ	480
3-я Соцгородская	3СГ-ГВС	СГ3-ГВС	3,26	2023	400	Подземная канальная	ППМ	179
3-я Соцгородская	3СГ-ГВС-1	ТНС 3СГ	501,43	2023	600	Подземная канальная	ППМ	80 237
3-я Соцгородская	3СГ-ГВС-1	3С1	841,78	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	29 732
3-я Соцгородская	ИБ №8	УТ6-51	24,32	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	690
3-я Соцгородская	КС15	3С25-1	82,97	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 931
3-я Соцгородская	КС15	3С25-1	80,51	2023	500	Подземная канальная	ППМ	11 532
3-я Соцгородская	СГ3-ГВС	3СГ-ГВС-1	1082,81	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	38 242
3-я Соцгородская	ТНС 3СГ	3С1	340,93	2023	600	Подземная канальная	ППМ	54 613
3-я Соцгородская	ТНС №12	УТ6-4	8,82	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	489
3-я Соцгородская	ТНС №13	УТ4-25	93,04	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 053
3-я Соцгородская	ТНС №13	УТ4-20	47,15	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 118
3-я Соцгородская	ТНС №13	ТНС №13	8,06	2023	32	Подземная бесканальная	ППМ	167
3-я Соцгородская	ТНС №13	ТНС №13	6,15	2023	40	Подземная бесканальная	ППМ	67
3-я Соцгородская	ТНС №13	УТ-ТНС13-ГБП-1	4,7	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	272
3-я Соцгородская	ТНС №13	ТНС №13	11,92	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	759
3-я Соцгородская	ТНС №14	УТ4СГ2-35	20,28	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 265
3-я Соцгородская	ТНС №14	УТ4СГ2-2	69,59	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 428
3-я Соцгородская	ТНС №14	УТ4СГ2-2	69,85	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 804
3-я Соцгородская	ТНС №14	УТ4СГ2-35	25,58	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 413
3-я Соцгородская	ТНС №14	ТНС-4	4,65	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123
3-я Соцгородская	ТНС №14	ТНС-4	3,95	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	49

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	ТНС №14	УТ13-6	13,58	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	761
3-я Соцгородская	ТНС №6	УТ7-1	17,67	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 563
3-я Соцгородская	У-3.Соц.гор.	ЗСГ-ГВС-1	1451,59	2023	600	Подземная канальная	ППМ	232 544
3-я Соцгородская	УТ13-10-1	УТ13-10-2	23,55	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
3-я Соцгородская	УТ13-10-1	ж/д	5,26	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	УТ13-10-2	УТ13-10-3	24,42	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
3-я Соцгородская	УТ13-10-2	ж/д	6,08	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ13-11	УТ13-12	43,51	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 625
3-я Соцгородская	УТ13-12	ж/д	49,92	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 846
3-я Соцгородская	УТ13-15	УТ13-18	80,78	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 401
3-я Соцгородская	УТ13-16	УТ13-17	5,66	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	326
3-я Соцгородская	УТ13-20	УТ13-21	8,84	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
3-я Соцгородская	УТ13-21	ж/д	6,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ13-21-1	УТ13-21 -2	13,19	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	480
3-я Соцгородская	УТ13-21 -2	УТ13-21 -3	18,09	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	665
3-я Соцгородская	УТ13-21 -2	Магазин "Мебель" (узел1)	5,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ13-21 -3	ж/д	18,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	638
3-я Соцгородская	УТ13-21 -4	УТ13-21 -5	19,14	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	702
3-я Соцгородская	УТ13-21 -6	УТ13-21 -7	26,36	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	960
3-я Соцгородская	УТ13-21 -6	ж/д	5,82	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ13-21 -7	УТ13-21 -8	22,63	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	849
3-я Соцгородская	УТ13-21 -8	ж/д	10,71	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
3-я Соцгородская	УТ13-25	УТ13-26	5,84	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	270
3-я Соцгородская	УТ13-28	УТ13-28-1	9,84	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
3-я Соцгородская	УТ13-29	УТ13-30	54,95	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 031
3-я Соцгородская	УТ13-31	ДетскийСад №29	7,31	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ13-32	УТ13-33	18,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	673
3-я Соцгородская	УТ13-33	ж/д	6,74	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ13-34	УТ13-35	69,27	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 109
3-я Соцгородская	УТ13-36	ДетскийСад №105	8,5	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	259
3-я Соцгородская	УТ13-37	УТ13-37-1	20,94	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	946
3-я Соцгородская	УТ13-37-3	УТ13-38	30,63	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
3-я Соцгородская	УТ13-37-3	ж/д	6,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ13-39	УТ13-40	21,85	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	812
3-я Соцгородская	УТ13-40	УТ13-40-1	17,64	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	665
3-я Соцгородская	УТ13-40-5	ж/д + Магазины + Офис + Парикмахерская + Мастер-ска	45,23	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 594
3-я Соцгородская	УТ13-40-5	ж/д	7,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ13-46	УТ13-46-1	28,31	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 034
3-я Соцгородская	УТ13-46-1	УТ13-46-2	30,62	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 145
3-я Соцгородская	УТ13-46-1	ж/д	8,34	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Соцгородская	УТ13-46-2	ж/д	32,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 169
3-я Соцгородская	УТ13-46-2	ж/д	9,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
3-я Соцгородская	УТ13-49	УТ13-49-1	19,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	673
3-я Соцгородская	УТ13-49-1	УТ13-49-2	19,66	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	708

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ13-49-2	ж/д	43,71	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 266
3-я Соцгородская	УТ13-49-2	ж/д	7,18	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ13-6	УТ13-7	23,1	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 250
3-я Соцгородская	УТ13-6-2	УТ13-6-2'	6,99	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ13-6-2	УТ13-6-3	119,21	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	3 423
3-я Соцгородская	УТ13-6-2'	Баня	11,91	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	345
3-я Соцгородская	УТ13-6-3	УТ13-6-3-1	13,51	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	403
3-я Соцгородская	УТ13-6-3-1	УТ13-6-3-2	15,01	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	432
3-я Соцгородская	УТ13-6-3-1	Административное здание	7,12	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	172
3-я Соцгородская	УТ13-6-3-2	УТ13-6-3-3	16,96	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	489
3-я Соцгородская	УТ13-6-3-2	Административное здание	6,59	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	172
3-я Соцгородская	УТ13-6-3-3	Административное здание	17,46	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	418
3-я Соцгородская	УТ13-6-3-3	Административное здание	6,07	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	148
3-я Соцгородская	УТ13-7	УТ13-6-2	99,4	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 506
3-я Соцгородская	УТ13-7'	УТ13-8	29,24	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 576
3-я Соцгородская	УТ14-11	УТ14-11-1	22,99	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	849
3-я Соцгородская	УТ14-13	УТ14-13-1	12,35	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	443
3-я Соцгородская	УТ14-15	УТ14-15-1	51,83	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 920
3-я Соцгородская	УТ14-17	УТ14-18	27,87	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 034
3-я Соцгородская	УТ14-19	УТ14-19'	15,9	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	393
3-я Соцгородская	УТ14-19'	УТ14-20	55,92	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 377
3-я Соцгородская	УТ14-2	УТ14-2-1	36,3	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 622
3-я Соцгородская	УТ14-2	УТ14-3	60,68	2023	400	Подземная канальная	ППМ	7 289
3-я Соцгородская	УТ14-20	ДетскийСад №91	8,36	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	197
3-я Соцгородская	УТ14-21	ТЦ "Евроспар"	22,49	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	812
3-я Соцгородская	УТ14-2-1	ж/д	7,52	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
3-я Соцгородская	УТ14-2-1	ИБ-5	6,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
3-я Соцгородская	УТ14-23	ж/д	35,65	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 036
3-я Соцгородская	УТ14-25	УТ14-29	26,01	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 171
3-я Соцгородская	УТ14-25	УТ14-31	40,49	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 174
3-я Соцгородская	УТ14-29	УТ14-30	13,64	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	631
3-я Соцгородская	УТ14-3	УВД Автозаводского р-на	10,68	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
3-я Соцгородская	УТ14-3	УТ14-4	103,7	2023	400	Подземная канальная	ППМ	12 428
3-я Соцгородская	УТ14-31-1	УТ14-55	47,61	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 608
3-я Соцгородская	УТ14-32	УТ14-31-1	39,44	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 119
3-я Соцгородская	УТ14-32	УТ14-33	5,47	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	225
3-я Соцгородская	УТ14-33	УТ14-33'	32,08	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
3-я Соцгородская	УТ14-34	УТ14-38	5,57	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	148
3-я Соцгородская	УТ14-36	УТ14-37	33,23	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	949
3-я Соцгородская	УТ14-37	ж/д	7,93	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	230
3-я Соцгородская	УТ14-38	УТ14-39	40,51	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 681
3-я Соцгородская	УТ14-39	УТ14-40	50,07	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 051
3-я Соцгородская	УТ14-4	УТ14-5	12,62	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	586
3-я Соцгородская	УТ14-40	УТ14-41	41,46	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 008
3-я Соцгородская	УТ14-40	УТ14-42	6,11	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	246

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ14-41	ДетскийСад №14	6,64	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	172
3-я Соцгородская	УТ14-42	УТ14-42-1	14,56	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	615
3-я Соцгородская	УТ14-42-1	ж/д	4,48	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	98
3-я Соцгородская	УТ14-42-1	УТ14-43	17,56	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	738
3-я Соцгородская	УТ14-43	УТ14-44	35,2	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 435
3-я Соцгородская	УТ14-44	УТ14-45	9,65	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	410
3-я Соцгородская	УТ14-45	ж/д	4,67	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123
3-я Соцгородская	УТ14-45	УТ14-46	7,63	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
3-я Соцгородская	УТ14-46	УТ14-47	44,58	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 662
3-я Соцгородская	УТ14-47	УТ14-48	66,35	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 437
3-я Соцгородская	УТ14-48	ж/д	3,89	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ14-48	УТ14-49	56,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 983
3-я Соцгородская	УТ14-49	УТ14-50	14,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	531
3-я Соцгородская	УТ14-5	УТ14-7	4,68	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	225
3-я Соцгородская	УТ14-50	УТ14-51	7,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Соцгородская	УТ14-51	УТ14-52	34,4	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 204
3-я Соцгородская	УТ14-52	ж/д	4,09	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	98
3-я Соцгородская	УТ14-55	УТ14-56	7,8	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	435
3-я Соцгородская	УТ14-57	УТ14-57-1	49,17	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 208
3-я Соцгородская	УТ14-57-1	ж/д + Магазины	4,61	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123
3-я Соцгородская	УТ14-57-1	УТ14-58	45,41	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 027
3-я Соцгородская	УТ14-58	УТ14-59	29,45	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 307
3-я Соцгородская	УТ14-59	УТ14-59-1	15,61	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	721
3-я Соцгородская	УТ14-59-1	ж/д	6,42	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	148
3-я Соцгородская	УТ14-59-1	УТ14-59-2	29,48	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 307
3-я Соцгородская	УТ14-59-2	УТ14-59-2	3,7	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	74
3-я Соцгородская	УТ14-59-2	УТ14-60	27,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
3-я Соцгородская	УТ14-59-2	УТ14-59-2	4,83	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	УТ14-59-2	ж/д	4,82	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123
3-я Соцгородская	УТ14-59-2	УТ14-59-2-1	72,77	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 348
3-я Соцгородская	УТ14-59-2	УТ14-59-2-1	77,34	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 727
3-я Соцгородская	УТ14-59-2-1	Торговый комплекс "Новый век" - осн. здание	13,49	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	480
3-я Соцгородская	УТ14-59-2-1	УТ14-59-2-2	22,01	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	812
3-я Соцгородская	УТ14-59-2-2	Торговый комплекс "Новый век" - 2этаж(пристрой)	9,88	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
3-я Соцгородская	УТ14-59-2-2	Торговый комплекс "Новый век" - 3этаж(пристрой)	8,4	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
3-я Соцгородская	УТ14-60	ж/д	6,08	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	148
3-я Соцгородская	УТ14-60	ж/д	45,83	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 131
3-я Соцгородская	УТ14-62	УТ14-62-1	30,42	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 630
3-я Соцгородская	УТ14-62-1	УТ14-63	43,26	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 337
3-я Соцгородская	УТ14-63	УТ14-64	31,14	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 684
3-я Соцгородская	УТ14-64	ж/д	21,95	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	779
3-я Соцгородская	УТ14-64	УТ14-66	149,44	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 048

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ14-64	УТ14-66	145,36	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 879
3-я Соцгородская	УТ14-64-1	УТ14-64-2	11,12	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	496
3-я Соцгородская	УТ14-65	ж/д	4,32	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
3-я Соцгородская	УТ14-66	УТ4-8'	108,16	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 934
3-я Соцгородская	УТ14-66	УТ4-8'	110,57	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 032
3-я Соцгородская	УТ14-67	УТ14-68	42,19	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 892
3-я Соцгородская	УТ14-7	УТ14-8	12,28	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	443
3-я Соцгородская	УТ14-72	Школа №136	8,45	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
3-я Соцгородская	УТ14-73	Школа №136	6,07	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	148
3-я Соцгородская	УТ14-73	УТ14-74	17,65	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	518
3-я Соцгородская	УТ14-74	Школа №136	41,68	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 033
3-я Соцгородская	УТ14-8	УТ14-10	7,76	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
3-я Соцгородская	УТ14-8	ж/д	17,4	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	418
3-я Соцгородская	УТ4-12	УТ4-17	14,91	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	676
3-я Соцгородская	УТ4-12	ж/д	6,7	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	172
3-я Соцгородская	УТ4-15	ж/д	18,63	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	547
3-я Соцгородская	УТ4-15	ж/д	20	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	708
3-я Соцгородская	УТ4-15	ж/д+ Детский клуб	14,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
3-я Соцгородская	УТ4-15	ж/д + Детский клуб	13,68	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	403
3-я Соцгородская	УТ4-16	УТ4-12	10,66	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	496
3-я Соцгородская	УТ4-17	УТ4--7	17,68	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	665
3-я Соцгородская	УТ4-17	ж/д + Детский клуб	3,8	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4-17	ж/д + Детский клуб	3,18	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	74
3-я Соцгородская	УТ4-18	УТ4-17	49,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 771
3-я Соцгородская	УТ4-18	УТ4-17	49,12	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 810
3-я Соцгородская	УТ4-19	УТ4-5	8,99	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	405
3-я Соцгородская	УТ4-19	УТ4-1	10,61	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	496
3-я Соцгородская	УТ4-19	ж/д + Аптека + АТС	5,43	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123
3-я Соцгородская	УТ4-19	ж/д + Аптека + АТС	5,95	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ4-2	ж/д	5,27	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	УТ4-20	УТ4-20-1	87,63	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 965
3-я Соцгородская	УТ4-20-1	УТ4-19	27,91	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 262
3-я Соцгородская	УТ4-25	УТ4-26	11,03	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
3-я Соцгородская	УТ4-26	ж/д	5,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	УТ4-26	ж/д	7,73	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
3-я Соцгородская	УТ4-27	УТ4-28	15,63	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	591
3-я Соцгородская	УТ4-28	ж/д	4,75	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
3-я Соцгородская	УТ4-28	ж/д	5,07	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
3-я Соцгородская	УТ4-29	ж/д + магазины	8,84	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
3-я Соцгородская	УТ4-29	ж/д + магазины	10,14	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
3-я Соцгородская	УТ4-33	УТ4-32	12,97	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	586
3-я Соцгородская	УТ4-34'	ж/д	50,23	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 771
3-я Соцгородская	УТ4-39	УТ4-34	17,09	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	766
3-я Соцгородская	УТ4-39	УТ4-33	4,57	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	225
3-я Соцгородская	УТ4-5	УТ4-6	5,11	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ4-5	УТ4-18	15,16	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	676
3-я Соцгородская	УТ4-6	УТ4-6*	95,39	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 581
3-я Соцгородская	УТ4-6	УТ4-6*	96,64	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 271
3-я Соцгородская	УТ4-6	ж/д	4,76	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123
3-я Соцгородская	УТ4-7	УТ4-6	41,6	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 141
3-я Соцгородская	УТ4-7	УТ4-6	41,61	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 282
3-я Соцгородская	УТ4-8'	УТ4-7	152,74	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 157
3-я Соцгородская	УТ4-8'	УТ4-7	152,89	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 314
3-я Соцгородская	УТ4-9	УТ4-16	26,18	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	748
3-я Соцгородская	УТ4-9	УТ4-15	24	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	690
3-я Соцгородская	УТ4-9	УТ4-16	25,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	921
3-я Соцгородская	УТ4-9	УТ4-15	23	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	815
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-10	ж/д	4	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	115
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-10	ж/д	5,73	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-12	УТ4СГ2-12-1	21,73	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 195
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-12	УТ4СГ2-12-1	24,2	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 304
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-12	ж/д	3,09	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-12	ж/д	3,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-12-1	УТ4СГ2-13	19,12	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 032
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-12-1	ж/д	6,04	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-12-1	УТ4СГ2-13	20,28	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 087
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-12-1	ж/д	4,49	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-13	УТ4СГ2-14	24,43	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 304
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-13	УТ4СГ2-14	23,86	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 304
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-13	ж/д	2,98	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-13	ж/д	5,81	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-14	УТ4СГ2-15	5,92	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	326
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-14	УТ4СГ2-15	7,56	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	435
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-15	УТ4СГ2-18	21,21	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	776
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-15	УТ4СГ2-16	9,95	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	543
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-15	УТ4СГ2-16	8,54	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	489
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-16	УТ4СГ2-20	30,06	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 630
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-16	УТ4СГ2-20	29,75	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 630
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-18	ж/д	10,11	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	288
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-18	ж/д	9,94	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-19	УТ4СГ2-24	22,2	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	991
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-19	УТ4СГ2-24	23,04	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 036
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-2	УТ4СГ2-5	26,77	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 107
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-2	УТ4СГ2-2'	6,19	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	326
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-2'	УТ4СГ2-2'-1	41,95	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 282
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-2'	УТ4СГ2-2'-1	43,57	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 391
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-2'	ж/д	4,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-2'	ж/д	5,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-20	УТ4СГ2-76	24,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-20	УТ4СГ2-19	20,33	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 087

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-20	УТ4СГ2-76	26,42	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	960
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-20	УТ4СГ2-19	20,73	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 141
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-21	УТ4СГ2-22	22,65	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	815
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-21	УТ4СГ2-22	21,91	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	633
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-2'-1	ж/д	4,17	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-2'-1	ж/д	5,87	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-2'-1	УТ4СГ2-3	28,91	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 576
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-2'-1	УТ4СГ2-3	26,1	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 413
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-22	ж/д	21,88	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	633
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-22	ж/д	18,46	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	518
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-24	УТ4СГ2-24-1	36,81	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 667
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-24	УТ4СГ2-24-1	36,03	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 622
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-24	ж/д	4,87	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-24	ж/д	4,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-24-1	ж/д	5,22	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-24-1	УТ4СГ2-25	30,96	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-24-1	УТ4СГ2-25	31,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-24-1	ж/д	4,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-25	УТ4СГ2-26	10,04	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	451
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-25	УТ4СГ2-26	9,3	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	489
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-25	ж/д	8,26	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-25	ж/д	7,49	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-26	УТ4СГ2-27	42,54	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 057
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-26	УТ4СГ2-28	8,34	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	328
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-26	УТ4СГ2-27	43,86	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 266
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-26	УТ4СГ2-28	8,67	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	405
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-27	ДетскийСад №24	8,09	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	197
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-27	ДетскийСад №24	11,84	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	345
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-27	ДетскийСад №24	23,16	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	565
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-27	ДетскийСад №24	26,25	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	748
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-28	УТ4СГ2-29	34,29	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 394
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-28	УТ4СГ2-29	35,25	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 577
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-28	ж/д	3,17	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-28	ж/д	3,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-29	УТ4СГ2-30	19,85	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	901
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-29	УТ4СГ2-30	19,38	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	856
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-29	ж/д	3,92	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-29	ж/д	3,78	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-3	УТ4СГ2-78А	45,06	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-3	УТ4СГ2-12	4,3	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	217
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-3	УТ4СГ2-12	6,74	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	380
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-3	УТ4СГ2-78А	45,8	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 323
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-30	УТ4СГ2-31	50,39	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 253
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-30	УТ4СГ2-31	52,98	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 388
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-31	УТ4СГ2-74	15,7	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	591

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-31	УТ4СГ2-74	14,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	676
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-31'	УТ4СГ2-32	4,23	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-31'	УТ4СГ2-32	6,44	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-32	УТ4СГ2-33	6,75	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-32	УТ4СГ2-33	6,74	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-33	УТ4СГ2-34	12,39	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	443
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-33	УТ4СГ2-34	12,32	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	425
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-34	ж/д	12,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	460
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-34	ж/д	10,5	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-35	УТ4СГ2-36	8,54	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	569
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-35	УТ4СГ2-36	10,85	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	598
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-36	УТ4СГ2-37	20,44	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 087
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-36	УТ4СГ2-36-1	39,5	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 174
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-36	УТ4СГ2-37	20,01	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 087
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-36	УТ4СГ2-36-1	42,59	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 937
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-36-1	ПС-296/2(Ростелеком)	25,98	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	960
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-36-1	УТ4СГ2-45	40,39	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 174
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-36-1	ПС-296/2(Ростелеком)	30,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 063
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-36-1	УТ4СГ2-45	41,39	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 847
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37	УТ4СГ2-37Б	61,08	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 315
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37	УТ4СГ2-37Б	55,5	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 523
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37	УТ4СГ2-37А	16,39	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	591
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37	УТ4СГ2-37А	16,97	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	924
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37-1	ж/д	5,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37-1	УТ4СГ2-38	50,06	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 717
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37А	ЖЭК №23	22,3	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	779
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37А	ЖЭК №23	13,35	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	460
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37А	ж/д	6,5	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37А	ж/д	6,35	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37Б	УТ4СГ2-37-1	41,19	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 228
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37Б	УТ4СГ2-37-1	44,3	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 625
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37Б	ж/д	4,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37Б	ж/д	3,39	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-38	УТ4СГ2-38'	28,96	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 307
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-38	УТ4СГ2-38'	26,67	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 216
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-38	ж/д	8,03	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-38	ж/д	8,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-38'	УТ4СГ2-39	86,01	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 875
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-38'	УТ4СГ2-39	89,5	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 055
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39	УТ4СГ2-39А	24,45	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 081
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39	УТ4СГ2-39А	28,93	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 307
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39	ГИБДД + ОВО	4,32	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39	ГИБДД + ОВО	4,85	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39-1	УТ4СГ2-39-2	28,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39-1	ж/д	4,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39-1	УТ4СГ2-39-2	28,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39-2	УТ4СГ2-39Д	26,62	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	956
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39А	УТ4СГ2-39Б	40,35	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 802
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39А	УТ4СГ2-39Б	40,21	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 802
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39А	ж/д	2,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39А	ж/д	4,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Б	УТ4СГ2-39В	37,12	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 667
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Б	УТ4СГ2-39В	37,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 712
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Б	ж/д	2,62	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Б	ж/д	3,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39В	УТ4СГ2-39Г	31,41	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39В	УТ4СГ2-39Г	29,99	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 352
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39В	ж/д	2,84	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39В	ж/д	4,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Г	УТ4СГ2-39-1	34,81	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 577
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Г	УТ4СГ2-39-1	32,5	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 487
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Г	ж/д	2,53	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Г	ж/д	4,2	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Д	Кафе + Мастерская	31,84	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 133
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Д	Кафе + Мастерская	34,64	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 240
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Д	ж/д	3,64	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Д	ж/д	5,68	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-45	ТНС №4	87,32	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 072
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-45	УТ4СГ2-49	20,71	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 141
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-45	УТ4СГ2-46	13,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-45	УТ4СГ2-46	15,56	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	567
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-45	УТ4СГ2-49	18,01	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	811
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-46	ж/д	12,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	460
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-46	ж/д	11,28	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49	УТ4СГ2-49-1	70,05	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 804
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49	УТ4СГ2-49-1	65,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 974
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49	ж/д	5,25	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49	ж/д	6,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49-1	УТ4СГ2-49А	42,41	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 892
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49-1	ж/д	4,19	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49-1	УТ4СГ2-49А	42,25	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 722
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49-1	ж/д	5,36	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49А	УТ4СГ2-49Б	44,33	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 804
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49А	УТ4СГ2-49Б	44,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 982
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49А	ж/д	3,03	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49А	ж/д	2,8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	111
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49Б	УТ4СГ2-50	29,68	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 230
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49Б	УТ4СГ2-50	30,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49Б	ж/д	2,97	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49Б	ж/д	3,21	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	111

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-5	УТ4СГ2-6	16,76	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	697
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-5	УТ4СГ2-6	8,21	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	328
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-50	УТ4СГ2-51	6,51	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	287
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-50	ж/д	7,04	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-50	УТ4СГ2-51	8,62	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	405
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-51	УТ4СГ2-52	7,42	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	315
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-51	УТ4СГ2-52	8,91	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	369
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-52	УТ4СГ2-53	2,87	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	135
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-52	УТ4СГ2-53	3,85	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	180
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-53	УТ4СГ2-54	30,5	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-53	УТ4СГ2-54	29,16	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 307
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-54	УТ4СГ2-55	32,92	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 487
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-54	ж/д	5,84	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-54	УТ4СГ2-55	32,15	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-54	ж/д	5,59	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-55	УТ4СГ2-55'	19,27	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	856
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-55	УТ4СГ2-55'	18,71	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	856
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-55	Автозав. комб. школ. пит. + ТД "Мастер"	7,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-55	Офисы + ТД "Мастер"	10,64	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	406
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-55'	УТ4СГ2-70	25,47	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	923
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-55'	УТ4СГ2-72	27,65	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 034
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-56	УТ4СГ2-56'	11,56	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	443
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-56	УТ4СГ2-56'	10,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-56'	ж/д	10,62	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	406
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-56'	ж/д	10,67	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-59	УТ4СГ2-59-1	11,32	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	388
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-59	УТ4СГ2-59-1	15,63	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 130
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-59	УТ4СГ2-59	7,51	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	565
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-59	УТ4СГ2-59	4,91	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	92
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-59	УТ4СГ2-8-2	193,58	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	13 701
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-59-1	ж/д	73,37	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 696
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-6	ж/д	6,05	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-6	УТ4СГ2-7	44,41	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 804
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-60	УТ4СГ2-56	3,66	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-61	Школа №125	12,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-61	Школа №125	14,77	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	554
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-62	УТ4СГ2-63	12,6	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	187
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-62	УТ4СГ2-66	29,22	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	417
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-63	УТ4СГ2-63-1	19,39	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	273
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-63	УТ4СГ2-63-1	20,8	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	516
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-63-1	УТ4СГ2-64	16,92	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	245
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-63-1	УТ4СГ2-64	10,96	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	270
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-64	УТ4СГ2-65	17,43	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	245
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-65	Учительский дом	5,2	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	72

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-65	Учительский дом	7,6	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	197
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-66	УТ4СГ2-66-1	46,1	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	849
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-66	УТ4СГ2-66-1	47,99	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 773
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-66-1	Учительский дом	10,14	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	144
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-66-1	УТ4СГ2-67	143,23	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 640
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-67	УТ4СГ2-68	17,13	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	209
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-67	УТ4СГ2-68	17,86	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	443
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-68	Мастерская	7,49	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	86
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-68	Мастерская	7,23	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	172
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-7	УТ4СГ2-8	3,68	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	164
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-7	УТ4СГ2-8	4,84	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	205
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-70	ж/д	8,36	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-70	УТ4СГ2-72	13,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-70'	УТ4СГ2-60	18	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	665
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-72	УТ4СГ2-70'	7,6	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-74	ж/д	6,13	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-74	УТ4СГ2-31'	50,49	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 846
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-74	ж/д	3,33	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	111
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-74	УТ4СГ2-31'	49,46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 810
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-76	ж/д	6,96	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-76	УТ4СГ2-76'	23,1	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	849
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-76	ж/д	6,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-76'	УТ4СГ2-21	15,25	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	554
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-76'	УТ4СГ2-21	18,51	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	702
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-78А	Санаторий	36,51	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	910
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-78А	Санаторий	34,27	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	978
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-78А	Санаторий(бассейн)	4,11	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	115
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-78А	Санаторий(бассейн)	7,59	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	197
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-8	УТ4СГ2-9	30,2	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 108
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-8	УТ4СГ2-8-1	47,79	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-8-1	УТ4СГ2-8-2	59,49	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 658
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-8-1	УТ4СГ2-8-2	60,31	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 108
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-8-2	УТ4СГ2-59	192,05	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 545
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-8-2	УТ4СГ2-62	48,89	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	905
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-8-2	УТ4СГ2-62	48,67	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 208
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-9	УТ4СГ2-10	11,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	425
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-9	УТ4СГ2-10	10,37	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	288
3-я Соцгородская	УТ6/1-10	УТ6/1-9	6,01	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	270
3-я Соцгородская	УТ6/1-14	УТ6/1-14-ГБП	23,37	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	849
3-я Соцгородская	УТ6/1-14	ж/д	4,69	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
3-я Соцгородская	УТ6/1-14-ГБП-1	ж/д	34,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 256
3-я Соцгородская	УТ6/1-14-ГБП-1	ж/д	2,83	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	111
3-я Соцгородская	УТ6/1-4	ж/д	39,82	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 477
3-я Соцгородская	УТ6/1-4	ж/д	3,97	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
3-я Соцгородская	УТ6/1-5	УТ6/1-4	39,74	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 477

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ6/1-5	Женская консультация	4,88	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
3-я Соцгородская	УТ6/1-6	УТ6/1-5	11,64	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	443
3-я Соцгородская	УТ6/1-7	УТ6/1-8	10,44	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
3-я Соцгородская	УТ6/1-7	УТ6/1-6	7,39	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
3-я Соцгородская	УТ6/1-8	ж/д	34,3	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 256
3-я Соцгородская	УТ6/1-9	УТ6/1-7	4,38	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	180
3-я Соцгородская	УТ6-10	УТ6-11	7,9	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	435
3-я Соцгородская	УТ6-11	УТ6-12	19,93	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	708
3-я Соцгородская	УТ6-11	УТ6-13	15,88	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	567
3-я Соцгородская	УТ6-11	УТ6-14	9,17	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	405
3-я Соцгородская	УТ6-12	Магазин	9,83	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
3-я Соцгородская	УТ6-13	ж/д	14,09	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
3-я Соцгородская	УТ6-13	ж/д	6,21	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ6-14	УТ6-15	54,72	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 478
3-я Соцгородская	УТ6-15	УТ6-16	9,78	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	451
3-я Соцгородская	УТ6-16	УТ6-17	21,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	744
3-я Соцгородская	УТ6-16	УТ6-18	12,01	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	425
3-я Соцгородская	УТ6-16	УТ6-19	8	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	328
3-я Соцгородская	УТ6-17	ж/д	15,38	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	432
3-я Соцгородская	УТ6-17	Административное здание	7,2	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ6-18	ж/д	21,26	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	604
3-я Соцгородская	УТ6-18	Административное здание	5,75	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
3-я Соцгородская	УТ6-20	УТ6-21	9	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	369
3-я Соцгородская	УТ6-21	УТ6-22	20,93	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	744
3-я Соцгородская	УТ6-21	УТ6-23	11,96	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	425
3-я Соцгородская	УТ6-21	УТ6-24	8,88	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
3-я Соцгородская	УТ6-22	ж/д	14,7	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	432
3-я Соцгородская	УТ6-22	Магазин	11,84	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	345
3-я Соцгородская	УТ6-23	ж/д	6,19	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
3-я Соцгородская	УТ6-24	УТ6-25	53,81	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 994
3-я Соцгородская	УТ6-27	ж/д	11,26	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	316
3-я Соцгородская	УТ6-27	Аптека + кафе	10,02	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	288
3-я Соцгородская	УТ6-28	ж/д	8,88	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	259
3-я Соцгородская	УТ6-29	ДетскийСад №77	44,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 558
3-я Соцгородская	УТ6-29	УТ6-32	82,01	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 694
3-я Соцгородская	УТ6-32	УТ6-33	32,46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 182
3-я Соцгородская	УТ6-33	УТ6-33-1	7,08	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ6-33-1	Магазин	31,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 133
3-я Соцгородская	УТ6-33-1	ж/д	16,34	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	567
3-я Соцгородская	УТ6-33-1	ж/д	6,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ6-37	УТ6-38	15,81	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	567
3-я Соцгородская	УТ6-39	УТ6-40	13,57	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	403
3-я Соцгородская	УТ6-40	ж/д + офис	23	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	662
3-я Соцгородская	УТ6-42	ИБ №8	49,89	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	885
3-я Соцгородская	УТ6-43	ж/д	23	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	565

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ6-45	УТ6-46-1	18,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	638
3-я Соцгородская	УТ6-46-1	ж/д	7,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ6-47	УТ6-48	10,41	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	288
3-я Соцгородская	УТ6-48	ж/д + Детский клуб	13,43	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	374
3-я Соцгородская	УТ6-5	УТ6-29	88,51	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 010
3-я Соцгородская	УТ6-5	УТ6-6	6,98	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	380
3-я Соцгородская	УТ6-51	ж/д + ИБ-8	6,65	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ6-51	ж/д + ИБ-8	7,82	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Соцгородская	УТ6-6	УТ6-6-1	9,76	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	543
3-я Соцгородская	УТ6-6-1	УТ6-7	40,22	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 174
3-я Соцгородская	УТ6-6-1	ж/д	6,83	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ6-7	Магазин	28,18	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
3-я Соцгородская	УТ6-7	УТ6-9	9,41	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	489
3-я Соцгородская	УТ6-7	ж/д	7,44	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ6-9	УТ6-10	55,94	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 043
3-я Соцгородская	УТ7-1	УТ14-2	3,77	2023	400	Подземная канальная	ППМ	478
3-я Соцгородская	УТ7-1	ТНС №6	3,56	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ7-10	УТ7-12	4,9	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	272
3-я Соцгородская	УТ7-11	УТ7-16	40,79	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 228
3-я Соцгородская	УТ7-11	ж/д	7,19	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ7-12	УТ7-13	40,14	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 151
3-я Соцгородская	УТ7-13	УТ7-14	41,67	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 208
3-я Соцгородская	УТ7-14	ж/д + Магазин + ДиспетчерскаяСлужба	26,95	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	777
3-я Соцгородская	УТ7-16	УТ7-18	6,79	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	380
3-я Соцгородская	УТ7-17	УТ7-17А	47,66	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 381
3-я Соцгородская	УТ7-17А	МДОУ№79	90,66	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 618
3-я Соцгородская	УТ7-18	ж/д	11,21	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	316
3-я Соцгородская	УТ7-18	УТ7-17	3,69	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	217
3-я Соцгородская	УТ7-2	Административное здание	37,5	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 093
3-я Соцгородская	УТ7-2	УТ7-4	44,63	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 445
3-я Соцгородская	УТ7-22	УТ7-23	4,94	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	272
3-я Соцгородская	УТ7-23	УТ7-24	7,4	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	380
3-я Соцгородская	УТ7-23	ж/д + ООО"Жилсервис №10"	7,58	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	230
3-я Соцгородская	УТ7-24	УТ7-25	37,77	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 712
3-я Соцгородская	УТ7-26	УТ7-27	5,73	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	270
3-я Соцгородская	УТ7-27	УТ7-28	55,55	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 297
3-я Соцгородская	УТ7-27	ж/д + Магазин +ТП-457 + Молочный раздаток №4	5,52	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
3-я Соцгородская	УТ7-28	УТ7-29	20,17	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	901
3-я Соцгородская	УТ7-29	УТ7-30	6,74	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	287
3-я Соцгородская	УТ7-30	ж/д + Аптека	29,75	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	863
3-я Соцгородская	УТ7-30	УТ7-30-1	29,96	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 108
3-я Соцгородская	УТ7-30-1	ж/д	6,59	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ7-30-1	УТ7-32	36,43	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 329

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ7-32	ж/д	6,79	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ7-33	УТ7-34	29,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 063
3-я Соцгородская	УТ7-34	УТ7-34-1	15,03	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	531
3-я Соцгородская	УТ7-34-1	ж/д	7,09	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ7-34-1	УТ7-34-2	38,05	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 346
3-я Соцгородская	УТ7-34-2	УТ7-34-3	32,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 169
3-я Соцгородская	УТ7-34-2	ж/д	7,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ7-34-3	ж/д + Аптека	38,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 381
3-я Соцгородская	УТ7-34-3	ж/д	7,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Соцгородская	УТ7-37	УТ7-38	5,66	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	270
3-я Соцгородская	УТ7-38	УТ7-38-1	16,29	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	721
3-я Соцгородская	УТ7-38'-1	УТ7-38'-2	24,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	850
3-я Соцгородская	УТ7-38'-1	ж/д	5,86	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
3-я Соцгородская	УТ7-38-1	УТ7-38'-1	34,56	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 293
3-я Соцгородская	УТ7-38-1	УТ7-38-2	57,99	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 613
3-я Соцгородская	УТ7-38-1	ж/д	7,17	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ7-38'-2	УТ7-38'-3	28,23	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
3-я Соцгородская	УТ7-38'-2	ж/д	5,89	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
3-я Соцгородская	УТ7-38-2	ж/д	8,03	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Соцгородская	УТ7-38-2	УТ7-95	10,69	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	496
3-я Соцгородская	УТ7-38'-3	ж/д	28,36	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	805
3-я Соцгородская	УТ7-38'-3	ж/д	5,86	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
3-я Соцгородская	УТ7-39	УТ7-51	23,79	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 081
3-я Соцгородская	УТ7-4	УТ7-5	8,18	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	435
3-я Соцгородская	УТ7-4	УТ7-7	41,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 488
3-я Соцгородская	УТ7-4	Кафе	68,29	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 672
3-я Соцгородская	УТ7-40	УТ7-40	3,86	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	82
3-я Соцгородская	УТ7-40	УТ7-86	50,22	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
3-я Соцгородская	УТ7-40	1Л63	83,77	2023	500	Подземная канальная	ППМ	11 959
3-я Соцгородская	УТ7-40	1Л63	79,81	2023	400	Подземная канальная	ППМ	4 780
3-я Соцгородская	УТ7-40	УТ7-41	34,2	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 256
3-я Соцгородская	УТ7-40	УТ7-86	51,44	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 298
3-я Соцгородская	УТ7-40	УТ7-47	28,76	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	595
3-я Соцгородская	УТ7-41	УТ7-48	20,04	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	575
3-я Соцгородская	УТ7-41	УТ7-42	20,26	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	820
3-я Соцгородская	УТ7-41	ж/д	12,96	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	320
3-я Соцгородская	УТ7-42	УТ7-43	25,53	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	960
3-я Соцгородская	УТ7-42	ж/д	11,09	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	270
3-я Соцгородская	УТ7-43	УТ7-44	29,24	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	834
3-я Соцгородская	УТ7-44	УТ7-44-1	22,94	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	662
3-я Соцгородская	УТ7-44-1	УТ7-45	23,78	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	690
3-я Соцгородская	УТ7-44-1	ж/д	7,65	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	197
3-я Соцгородская	УТ7-45	ж/д	13,49	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	374
3-я Соцгородская	УТ7-45	ж/д	7,47	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	172
3-я Соцгородская	УТ7-47	ж/д	5,96	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	74

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ7-48	УТ7-47	11,51	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	246
3-я Соцгородская	УТ7-48	УТ7-49	13,83	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	403
3-я Соцгородская	УТ7-49	УТ7-49-1	29,25	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	834
3-я Соцгородская	УТ7-49-1	УТ7-49-2	25,04	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	719
3-я Соцгородская	УТ7-49-1	ж/д	8,19	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	230
3-я Соцгородская	УТ7-49-2	ж/д + ВНС 21	39,05	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 122
3-я Соцгородская	УТ7-49-2	ж/д	7,55	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	230
3-я Соцгородская	УТ7-5	УТ7-10	41,53	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 282
3-я Соцгородская	УТ7-5	ж/д	10,26	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
3-я Соцгородская	УТ7-51	УТ7-51-1	21,45	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	946
3-я Соцгородская	УТ7-51-1	ж/д	5,51	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ7-51-2	УТ7-51-3	22,08	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	991
3-я Соцгородская	УТ7-51-2	ж/д	6,86	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ7-51-3'	Инженерный блок-6	12,39	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	295
3-я Соцгородская	УТ7-51-3'	РелигиозноеСооружение	11,38	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	270
3-я Соцгородская	УТ7-51-3-ГБП	Кафе	66,09	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 974
3-я Соцгородская	УТ7-51-4	УТ7-51-5	21,99	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	991
3-я Соцгородская	УТ7-51-4	ж/д	7,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ7-51-5	ж/д + Магазин	7,32	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ7-51-5	УТ7-51-3-ГБП	193,53	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	8 740
3-я Соцгородская	УТ7-52	УТ7-53	30,65	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
3-я Соцгородская	УТ7-53	УТ7-55	7,12	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
3-я Соцгородская	УТ7-54	УТ7-58	112,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 136
3-я Соцгородская	УТ7-55	ж/д	7,29	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ7-55-1	ж/д	6,33	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
3-я Соцгородская	УТ7-55-2	УТ7-55-3	21,06	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	776
3-я Соцгородская	УТ7-55-2	ж/д	6,91	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ7-55-3	ж/д	6,68	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ7-56	УТ7-57	24,11	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
3-я Соцгородская	УТ7-57	УТ7-57А	17,45	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	628
3-я Соцгородская	УТ7-57А	ж/д	17,92	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	638
3-я Соцгородская	УТ7-57А	ж/д	6,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ7-58	УТ7-59	4,74	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	92
3-я Соцгородская	УТ7-58	УТ7-59	4,77	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
3-я Соцгородская	УТ7-61	УТ7-60	43	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 937
3-я Соцгородская	УТ7-63	УТ7-62	39,58	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 802
3-я Соцгородская	УТ7-63-1	УТ7-63	6,33	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	270
3-я Соцгородская	УТ7-63-1	Магазин	63,81	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 267
3-я Соцгородская	УТ7-65	УТ7-64	40,63	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 847
3-я Соцгородская	УТ7-66	УТ7-65	5,41	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	225
3-я Соцгородская	УТ7-66	Сауна, бар	56,49	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 377
3-я Соцгородская	УТ7-68	УТ7-67	21,69	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 195
3-я Соцгородская	УТ7-68-1	УТ7-68	55,61	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 043
3-я Соцгородская	УТ7-71	УТ7-72	19,58	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	901
3-я Соцгородская	УТ7-73	УТ7-73-1	55,26	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 256

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ7-73	УТ7-73'	139,98	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 958
3-я Соцгородская	УТ7-73'	Гараж, учебный пожарный центр	9,84	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
3-я Соцгородская	УТ7-73'	Гараж, учебный пожарный центр	12,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	425
3-я Соцгородская	УТ7-73-1	УТ7-73-1-ГБП-1	94,89	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 508
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-1	УТ7-73-1-ГБП-2	14,19	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-2	УТ7-73-1-ГБП-3	10,13	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-2	Участок №16(узел1)	4,19	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	98
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-3	УТ7-73-1-ГБП-4	10,72	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	406
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-3	Бытовые помещения(узел 2)	3,29	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	74
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-4	УТ7-73-1-ГБП-5	8,39	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-4	АБК(узел 2)	3,94	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-5	УТ7-73-1-ГБП-6	5,73	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-5	Цех пошива №1	3,49	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	74
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-6	УТ7-73-1-ГБП-7	6,35	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-6	Котельная	3,9	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	98
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-7	УТ7-73-1-ГБП-8	7,62	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-7	АБК(узел 3)	3,69	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-8	УТ7-73-1-ГБП-9	6,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-8	Г араж(узел3)	2,91	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	74
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-9	Цех надомного труда	5,65	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	148
3-я Соцгородская	УТ7-74	УТ7-75	33,95	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 394
3-я Соцгородская	УТ7-75	УТ7-75-1	21,49	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	861
3-я Соцгородская	УТ7-75-1	УТ7-75-2	38,25	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 558
3-я Соцгородская	УТ7-75-1	ж/д	7,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ7-75-2	УТ7-75-3	37,84	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 558
3-я Соцгородская	УТ7-75-2	ж/д	6,36	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ7-75-3	ж/д+ Детский клуб	33,07	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 219
3-я Соцгородская	УТ7-75-3	ж/д	6,12	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ7-8	ДетскийСад №2	24,45	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 304
3-я Соцгородская	УТ7-82	УТ7-69	30,02	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 630
3-я Соцгородская	УТ7-83	УТ7-82	50,28	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 717
3-я Соцгородская	УТ7-84	УТ7-83	28,42	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 521
3-я Соцгородская	УТ7-85	ТНС №6	17,35	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 420
3-я Соцгородская	УТ7-85'	УТ7-84	145,54	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 933
3-я Соцгородская	УТ7-86	КНС-15	12,73	2023	32	Подземная бесканальная	ППМ	135
3-я Соцгородская	УТ7-86	КНС-15	16,41	2023	40	Подземная бесканальная	ППМ	360
3-я Соцгородская	УТ7-88	УТ7-89	23,79	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	850
3-я Соцгородская	УТ7-89	УТ7-89-1	6,13	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ7-89-1	ж/д	21,13	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	744
3-я Соцгородская	УТ7-89-1	ж/д	6,54	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ7-91	УТ7-55-2	14,49	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
3-я Соцгородская	УТ7-91	УТ7-92	7,67	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	197
3-я Соцгородская	УТ7-92	РелигиозноеСооружение	43,6	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 082

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ7-95	УТ7-39	4,84	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	225
3-я Соцгородская	УТ-ТНС13-ГБП-1	УТ-ТНС13-ГБП-2	65,61	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 586
3-я Соцгородская	УТ-ТНС13-ГБП-1	Мастерская	18,12	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	443
3-я Соцгородская	УТ-ТНС13-ГБП-2	УТ4-9	235,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 294
3-я Соцгородская	УТ-ТНС13-ГБП-2	УТ4-9	230,69	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	12 552
3-я Соцгородская	УТ-ТНС13-ГБП-2	УТ-ТНС13-ГБП-3	99,31	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 379
3-я Соцгородская	УТ-ТНС13-ГБП-3	УТ-ТНС13-ГБП-3-0	18,8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	702
3-я Соцгородская	УТ-ТНС13-ГБП-3	УТ-ТНС13-ГБП-4	129,71	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 064
3-я Соцгородская	УТ-ТНС13-ГБП-3	УТ14-59-2-1	144,37	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	5 906
3-я Соцгородская	УТ-ТНС13-ГБП-3-0	Медицинское учреждение	4,33	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
3-я Соцгородская	УТ-ТНС13-ГБП-4	РелигиозноСооружение	9,61	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
3-я Соцгородская	УТ-ТНС13-ГБП-4	РелигиозноСооружение	7,83	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
3-я Соцгородская		Школа №63	33,44	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	609
3-я Юго-Западная	2Ю35	2Ю35-1	13,84	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	574
3-я Юго-Западная	2Ю35	2Ю35	5,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Юго-Западная	2Ю35	2Ю35-3	50,69	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	903
3-я Юго-Западная	2Ю35-1	2Ю35-2	9,89	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	410
3-я Юго-Западная	2Ю35-2	Здание	41,47	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 008
3-я Юго-Западная	2Ю35-2	2Ю35-3	28,84	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 027
3-я Юго-Западная	2Ю35-3	ж/д	36,86	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 310
3-я Юго-Западная	2Ю35-3	ж/д	4,84	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Юго-Западная	2Ю35-3	ж/д	4,95	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	89
3-я Юго-Западная	2Ю35-3	ж/д	35,98	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	638
3-я Юго-Западная	2Ю37-4	2Ю37-4	7,52	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	360
3-я Юго-Западная	2Ю40	2Ю41	39,98	2023	500	Подземная канальная	ППМ	5 695
3-я Юго-Западная	2Ю40	2Ю41	40,59	2023	400	Подземная канальная	ППМ	2 450
3-я Юго-Западная	3Ю48	3Ю50	235,73	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	10 633
3-я Юго-Западная	3Ю50	3Ю51-1	161,86	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	7 299
3-я Юго-Западная	3Ю51-1	Мастерские переход, вентиляция П-2	39,59	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 151
3-я Юго-Западная	3Ю51-1	3Ю57	13,55	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	631
3-я Юго-Западная	3Ю55	3Ю56	23,99	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 304
3-я Юго-Западная	3Ю57	ж/д общежитие	48,18	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 381
3-я Юго-Западная	3Ю57	ПТУ №4 (учебный корпус 1)	29	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	834
3-я Юго-Западная	УТ10А-13	УТ10А-13-1	50,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 806
3-я Юго-Западная	УТ10А-13-1	2Ю37-4	121,8	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 497
3-я Юго-Западная	УТ10А-13-1	магазин	53,96	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 328
3-я Юго-Западная	УТ10А-38	УТ10А-38-1	17,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	602
3-я Юго-Западная	УТ10А-38	УТ10А-38-2	44,55	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 027
3-я Юго-Западная	УТ10А-38	УТ10А-38-1	13,5	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
3-я Юго-Западная	УТ10А-38	УТ10А-38-1	16,97	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	766
3-я Юго-Западная	УТ10А-38	УТ10А-39	37,11	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 005
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-1	ж/д	5,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-1	ж/д	4,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-1	ж/д	4	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-1	УТ10А-38-2	30,19	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 352
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-1	ж/д	7,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-1	ж/д	8,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-2	УТ10А-38-3	45,98	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 072
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-2	ж/д	4,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-2	ж/д	11,51	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	425
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-2	УТ10А-38-3	38,12	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 712
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-2	ж/д	7,97	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-3	УТ10А-38-4	44,68	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 027
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-3	ж/д	5,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-3	УТ10А-38-4	35,21	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 577
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-3	ж/д	4,64	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-4	УТ10А-38-5	26,82	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 216
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-4	ж/д	5,43	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-4	ж/д	4,58	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-4	УТ10А-38-5	27,54	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 262
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-5	УТ10А-38-6	30,34	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 352
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-5	ж/д	4,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-5	УТ10А-38-6	30,01	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 352
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-5	ж/д	4,11	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-6	УТ10А-38-7	35,08	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 577
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-6	ж/д	4,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-6	УТ10А-38-7	34,32	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 532
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-6	ж/д	3,34	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-7	УТ10А-38-7	3,98	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	180
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-7	ж/д	4,32	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-7	ж/д	3,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-7	УТ10А-38-7А	91,61	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 145
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-7А	УТ10А-13-1	77,73	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 514
3-я Юго-Западная	УТ10А-39	УТ10А-38	39,04	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 119
3-я Юго-Западная	УТ10А-39	ж/д	48,2	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 304
3-я Юго-Западная	УТ10А-39	УТ10А-38	40,64	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 228
3-я Юго-Западная	УТ10А-39	ТНС 29 (СН)	6,1	2023	32	Подземная бесканальная	ППМ	62
3-я Юго-Западная	УТ14А-29'	УТ14А-29-1	15,67	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	567
3-я Юго-Западная	УТ14А-29-1	ж/д	3,58	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	115
3-я Юго-Западная	УТ14А-29-1	ж/д	22,59	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	662
ЗКС	ЗС25	ЗС26	41,03	2023	600	Подземная канальная	ППМ	6 566
ЗКС	ТК-29-4	ж/д	5,36	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
ЗКС	ТК-29-4	УТ10ст2-48	32,42	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
ЗКС	УТ10ст2-101	УТ10ст2-101-1	12,68	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	460
ЗКС	УТ10ст2-101-1	УТ10ст2-101-2	18,94	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	673
ЗКС	УТ10ст2-101-1	ж/д	7,23	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
ЗКС	УТ10ст2-101-2	ж/д + Магазин	20,6	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	604
ЗКС	УТ10ст2-101-2	ж/д	7,62	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	230
ЗКС	УТ10ст2-104	ж/д	9,9	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	288

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКС	УТ10ст2-104	УТ10ст2-104-1	24,47	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	850
ЗКС	УТ10ст2-104-1	УТ10ст2-104-2	28,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
ЗКС	УТ10ст2-104-1	ж/д	10,73	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	316
ЗКС	УТ10ст2-104-2	ж/д	27,11	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	777
ЗКС	УТ10ст2-104-2	ж/д	10,47	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	288
ЗКС	УТ10ст2-106	УТ10ст2-107	34,78	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 214
ЗКС	УТ10ст2-107	УТ10ст2-108	33,17	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 087
ЗКС	УТ10ст2-107	ж/д	6,04	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
ЗКС	УТ10ст2-108	УТ10ст2-108'	21,8	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	902
ЗКС	УТ10ст2-108	УТ10ст2-110	35,82	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 956
ЗКС	УТ10ст2-108	ж/д	6,92	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
ЗКС	УТ10ст2-108'	УТ10ст2-108''	51,6	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 133
ЗКС	УТ10ст2-108''	Лицей № 165	18,33	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	665
ЗКС	УТ10ст2-108''	ФОК лицея №165	22,02	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	812
ЗКС	УТ10ст2-110	УТ10ст2-111	26,94	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 467
ЗКС	УТ10ст2-111	УТ10ст2-112	24,94	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
ЗКС	УТ10ст2-112	ж/д	6,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
ЗКС	УТ10ст2-112	УТ10ст2-114	32,62	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 487
ЗКС	УТ10ст2-114	УТ10ст2-115	29,85	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 352
ЗКС	УТ10ст2-114	ж/д	6,13	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
ЗКС	УТ10ст2-115	УТ10ст2-116	23,41	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 036
ЗКС	УТ10ст2-115	ж/д	7,22	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
ЗКС	УТ10ст2-116	ж/д	8,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
ЗКС	УТ10ст2-116	УТ10ст2-117	26,12	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 171
ЗКС	УТ10ст2-117	УТ10ст2-118	22,26	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	991
ЗКС	УТ10ст2-117	ж/д	7,89	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
ЗКС	УТ10ст2-118	УТ10ст2-119	22,92	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 036
ЗКС	УТ10ст2-119	УТ10ст2-120	23,2	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 036
ЗКС	УТ10ст2-119	ж/д	7,36	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
ЗКС	УТ10ст2-120	ж/д	7,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
ЗКС	УТ10ст2-120	УТ10ст2-122	32,56	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 487
ЗКС	УТ10ст2-122	УТ10ст2-123	11,89	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	541
ЗКС	УТ10ст2-123	УТ10ст2-123-1	37,91	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 712
ЗКС	УТ10ст2-123-1	ж/д	7,64	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
ЗКС	УТ10ст2-123-1	УТ10ст2-123-2	26,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 171
ЗКС	УТ10ст2-123-2	УТ10ст2-124	39,73	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 802
ЗКС	УТ10ст2-123-2	ж/д	8,08	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
ЗКС	УТ10ст2-124	УТ10ст2-125	23,11	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 036
ЗКС	УТ10ст2-125	УТ10ст2-125-1	39,23	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 757
ЗКС	УТ10ст2-125	ж/д	5,2	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
ЗКС	УТ10ст2-125-1	ж/д	5,48	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
ЗКС	УТ10ст2-125-2	ж/д	6,28	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
ЗКС	УТ10ст2-125-2	УТ10ст2-125-1	31,33	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
ЗКС	УТ10ст2-125-3	УТ10ст2-125-2	20,24	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	901
ЗКС	УТ10ст2-125-3	ж/д	6,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКС	УТ10ст2-125-4	УТ10ст2-125-3	25,46	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
ЗКС	УТ10ст2-125-4	ж/д	6,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
ЗКС	УТ10ст2-125-5	УТ10ст2-125-4	28,11	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 262
ЗКС	УТ10ст2-125-5	ж/д	5,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
ЗКС	УТ10ст2-125-6	ж/д	5,17	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
ЗКС	УТ10ст2-125-6	УТ10ст2-125-5	18,96	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	856
ЗКС	УТ10ст2-126	УТ10ст2-125-6	12,86	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	586
ЗКС	УТ10ст2-127	УТ10ст2-126	27,77	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 262
ЗКС	УТ10ст2-128	УТ10ст2-127	20,98	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	946
ЗКС	УТ10ст2-131	ВСУ	37,22	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 366
ЗКС	УТ10ст2-136	УТ10ст2-137	8,42	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
ЗКС	УТ10ст2-139	УТ10ст2-139-1	25,51	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	960
ЗКС	УТ10ст2-139	ж/д	10,16	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
ЗКС	УТ10ст2-139-1	УТ10ст2-139-2	25,65	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	960
ЗКС	УТ10ст2-139-1	ж/д	9,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
ЗКС	УТ10ст2-139-2	ж/д	33,38	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 169
ЗКС	УТ10ст2-139-2	ж/д	9,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
ЗКС	УТ10ст2-3	УТ10ст2-4	51,11	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 602
ЗКС	УТ10ст2-52	ТК-29-4	18,34	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	811
ЗКС	УТ10ст2-54	ж/д	6,23	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
ЗКС	УТ10ст2-54	УТ10ст2-52	46,86	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 118
ЗКС	УТ10ст2-56	УТ10ст2-54	23,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 081
ЗКС	УТ10ст2-57	УТ10ст2-57-1	45,23	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 445
ЗКС	УТ10ст2-57	УТ10ст2-58'-1	37,01	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 517
ЗКС	УТ10ст2-57	ж/д	6,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
ЗКС	УТ10ст2-57-1	ж/д	7,03	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
ЗКС	УТ10ст2-57-1	УТ10ст2-57-2	34,59	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 902
ЗКС	УТ10ст2-57-2	УТ10ст2-56	33,48	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 793
ЗКС	УТ10ст2-57-2	ж/д	6,67	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
ЗКС	УТ10ст2-58	УТ10ст2-58-1	20,19	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 265
ЗКС	УТ10ст2-58'-1	УТ10ст2-58'-2	26,96	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	997
ЗКС	УТ10ст2-58'-1	ж/д	9,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
ЗКС	УТ10ст2-58-1	УТ10ст2-57	20,54	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 328
ЗКС	УТ10ст2-58-1	ж/д	6,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
ЗКС	УТ10ст2-58'-2	УТ10ст2-58'-3	19,76	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	739
ЗКС	УТ10ст2-58'-2	ж/д	9,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
ЗКС	УТ10ст2-58'-3	УТ10ст2-58'-4	24,07	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
ЗКС	УТ10ст2-58'-3	ж/д	10,23	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
ЗКС	УТ10ст2-58'-4	ж/д	26,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	921
ЗКС	УТ10ст2-58'-4	ж/д	10,28	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
ЗКС	УТ10ст2-62	УТ10ст2-59	39,54	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 530
ЗКС	УТ10ст2-63	УТ10ст2-62	48,4	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 036
ЗКС	УТ10ст2-91	УТ10ст2-92	50,72	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 226
ЗКС	УТ10ст2-92	УТ10ст2-93	64,11	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 048
ЗКС	УТ10ст2-93	УТ10ст2-96	56,44	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 542

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКС	УТ10ст2-96	УТ10ст2-97	23,52	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 081
ЗКС	УТ10ст2-96	УТ10ст2-106	15,08	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	949
ЗКС	УТ10ст2-97	УТ10ст2-98	28,56	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 307
ЗКС	УТ10ст2-98	УТ10ст2-98-1	10,39	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	451
ЗКС	УТ10ст2-98-1	ж/д	7,54	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
ЗКС	УТ10ст2-98-1	УТ10ст2-98-2	21,84	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	991
ЗКС	УТ10ст2-98-2	УТ10ст2-99	16,82	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	766
ЗКС	УТ10ст2-98-2	ж/д	7,58	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
ЗКС	УТ10ст2-99	УТ10ст2-101	31,89	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
ЗКС	УТ18-44	УТ18-45	30,04	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 108
ЗКС	УТ29-2	УТ29-2-2	8,05	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
ЗКС	УТ29-2-1	УТ29-2	3,3	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	111
ЗКС	УТ29-2-3	УТ29-2-4	8,56	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
Комсомольская	1Л45	1Л45	9,71	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
Комсомольская	1Л45	1Л46	23,48	2023	500	Подземная канальная	ППМ	1 637
Комсомольская	1Л45	1Л44/УТ10-17	64,59	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 151
Комсомольская	КМ-10	КМ-11	41,98	2023	500	Подземная канальная	ППМ	5 980
Комсомольская	КМ-11	КМ-12	16,89	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 420
Комсомольская	КМ27	КМ29/УТ19-37	72,86	2023	500	Подземная канальная	ППМ	10 393
Комсомольская	КМ35/УТ19-49	КМ36/УТ19-50	55,57	2023	500	Подземная канальная	ППМ	7 973
Комсомольская	КМ36/УТ19-50	КМ37/УТ19-51	42,66	2023	500	Подземная канальная	ППМ	6 122
Комсомольская	КМ37/УТ19-51	КМ38/УТ19-52	41,62	2023	500	Подземная канальная	ППМ	5 980
Комсомольская	КМ48/Ут17-8	КМ51	43,1	2023	400	Подземная канальная	ППМ	5 138
Комсомольская	КМ48/Ут17-8	КМ51	39,91	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 412
Комсомольская	КМ51	КМ52/УТ2-3	10,88	2023	400	Подземная канальная	ППМ	1 314
Комсомольская	КМ51	КМ52/УТ2-3	8,34	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	282
Комсомольская	КМ52/УТ2-3	КМ53/УТ24-1	9,54	2023	400	Подземная канальная	ППМ	1 195
Комсомольская	КМ52/УТ2-3	КМ53/УТ24-1	9,85	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	353
Комсомольская	КМ53/УТ24-1	КМ54/УТ2-13	60,6	2023	400	Подземная канальная	ППМ	7 289
Комсомольская	КМ53/УТ24-1	КМ54/УТ2-13	59,28	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 083
Комсомольская	КМ54/УТ2-13	КМ55	46,25	2023	400	Подземная канальная	ППМ	5 497
Комсомольская	КМ54/УТ2-13	КМ55	46,82	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 660
Комсомольская	КМ55	КМ56/УТ3-1	42,84	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 720
Комсомольская	КМ55	КМ56/УТ3-1	42,14	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	946
Комсомольская	КМ57/УТ2-18	УТ2-19	22,16	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	991
Комсомольская	ТК-29-4	УТ10ст2-48	31,29	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
Комсомольская	ТК-29-4	ж/д	4,11	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
Комсомольская	УТ10ст2-101	УТ10ст2-101-1	14,28	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
Комсомольская	УТ10ст2-101-1	УТ10ст2-101-2	19,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	673
Комсомольская	УТ10ст2-101-1	ж/д	3,69	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	115
Комсомольская	УТ10ст2-101-2	ж/д + Магазин	10,58	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	316
Комсомольская	УТ10ст2-101-2	ж/д	4,64	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	144
Комсомольская	УТ10ст2-104	ж/д	4,6	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	144
Комсомольская	УТ10ст2-104	УТ10ст2-104-1	25,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	921
Комсомольская	УТ10ст2-104-1	УТ10ст2-104-2	28,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 027

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	УТ10сг2-104-1	ж/д	6,01	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
Комсомольская	УТ10сг2-104-2	ж/д	20,16	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	575
Комсомольская	УТ10сг2-104-2	ж/д	6,15	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
Комсомольская	УТ10сг2-106	УТ10сг2-107	39,88	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 530
Комсомольская	УТ10сг2-107	УТ10сг2-108	33,14	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 087
Комсомольская	УТ10сг2-107	ж/д	6,99	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
Комсомольская	УТ10сг2-108	УТ10сг2-110	38,13	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 065
Комсомольская	УТ10сг2-108	ж/д	7,8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
Комсомольская	УТ10сг2-108	УТ10сг2-108'	15,42	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	554
Комсомольская	УТ10сг2-108'	УТ10сг2-108''	51,91	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 920
Комсомольская	УТ10сг2-108''	Лицей № 165	8,72	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
Комсомольская	УТ10сг2-108''	ФОК лицея №165	11,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	406
Комсомольская	УТ10сг2-110	УТ10сг2-111	19,91	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 087
Комсомольская	УТ10сг2-111	УТ10сг2-112	31,64	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
Комсомольская	УТ10сг2-112	УТ10сг2-114	30,38	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 352
Комсомольская	УТ10сг2-112	ж/д	7,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
Комсомольская	УТ10сг2-114	УТ10сг2-115	27,57	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 262
Комсомольская	УТ10сг2-114	ж/д	8,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
Комсомольская	УТ10сг2-115	УТ10сг2-116	25,16	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
Комсомольская	УТ10сг2-115	ж/д	8,26	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
Комсомольская	УТ10сг2-116	УТ10сг2-117	24,92	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
Комсомольская	УТ10сг2-116	ж/д	6,36	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
Комсомольская	УТ10сг2-117	УТ10сг2-118	24,01	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 081
Комсомольская	УТ10сг2-117	ж/д	5,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
Комсомольская	УТ10сг2-118	УТ10сг2-119	21,63	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	991
Комсомольская	УТ10сг2-119	УТ10сг2-120	23,89	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	984
Комсомольская	УТ10сг2-119	ж/д	6,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
Комсомольская	УТ10сг2-120	УТ10сг2-122	27,82	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 148
Комсомольская	УТ10сг2-120	ж/д	5,87	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
Комсомольская	УТ10сг2-122	УТ10сг2-123	10,91	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	451
Комсомольская	УТ10сг2-123	УТ10сг2-123-1	41,47	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 681
Комсомольская	УТ10сг2-123-1	УТ10сг2-123-2	26,32	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 066
Комсомольская	УТ10сг2-123-1	ж/д	3,56	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
Комсомольская	УТ10сг2-123-2	УТ10сг2-124	26,21	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 066
Комсомольская	УТ10сг2-123-2	ж/д	3,47	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
Комсомольская	УТ10сг2-124	УТ10сг2-125	29,02	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 189
Комсомольская	УТ10сг2-125	УТ10сг2-125-1	39,03	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 599
Комсомольская	УТ10сг2-125	ж/д	3,78	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
Комсомольская	УТ10сг2-125-1	УТ10сг2-125-2	31,22	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 271
Комсомольская	УТ10сг2-125-1	ж/д	4,94	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
Комсомольская	УТ10сг2-125-2	ж/д	4,62	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
Комсомольская	УТ10сг2-125-3	УТ10сг2-125-2	22,25	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	902
Комсомольская	УТ10сг2-125-3	ж/д	5,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
Комсомольская	УТ10сг2-125-4	УТ10сг2-125-3	23,67	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	984
Комсомольская	УТ10сг2-125-4	ж/д	5,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	УТ10ст2-125-5	УТ10ст2-125-4	28,34	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 148
Комсомольская	УТ10ст2-125-5	ж/д	5,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
Комсомольская	УТ10ст2-125-6	УТ10ст2-125-5	18,53	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	779
Комсомольская	УТ10ст2-125-6	ж/д	4,78	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
Комсомольская	УТ10ст2-126	УТ10ст2-125-6	8,56	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	369
Комсомольская	УТ10ст2-127	УТ10ст2-126	23,6	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	984
Комсомольская	УТ10ст2-128	УТ10ст2-127	20,2	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	820
Комсомольская	УТ10ст2-128	ж/д	6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
Комсомольская	УТ10ст2-131	ВСУ	31,15	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 145
Комсомольская	УТ10ст2-139	УТ10ст2-139-1	25,55	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	921
Комсомольская	УТ10ст2-139	ж/д	8,13	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	230
Комсомольская	УТ10ст2-139-1	УТ10ст2-139-2	26,67	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	956
Комсомольская	УТ10ст2-139-1	ж/д	6,77	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
Комсомольская	УТ10ст2-139-2	ж/д	22,59	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	662
Комсомольская	УТ10ст2-139-2	ж/д	5,71	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
Комсомольская	УТ10ст2-3	УТ10ст2-4	51,59	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 289
Комсомольская	УТ10ст2-52	ТК-29-4	18,69	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	856
Комсомольская	УТ10ст2-54	УТ10ст2-52	47,34	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 118
Комсомольская	УТ10ст2-54	ж/д	5,48	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
Комсомольская	УТ10ст2-56	УТ10ст2-54	42,78	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 937
Комсомольская	УТ10ст2-57	УТ10ст2-57-1	43,16	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 937
Комсомольская	УТ10ст2-57	УТ10ст2-58'-1	31,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 182
Комсомольская	УТ10ст2-57	ж/д	5,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
Комсомольская	УТ10ст2-57-1	УТ10ст2-57-2	35,5	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 622
Комсомольская	УТ10ст2-57-1	ж/д	4,43	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
Комсомольская	УТ10ст2-57-2	УТ10ст2-56	33,51	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 532
Комсомольская	УТ10ст2-57-2	ж/д	4,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
Комсомольская	УТ10ст2-58	УТ10ст2-58-1	21,44	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	946
Комсомольская	УТ10ст2-58'-1	УТ10ст2-58'-2	26,58	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	956
Комсомольская	УТ10ст2-58'-1	ж/д	4,82	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
Комсомольская	УТ10ст2-58-1	УТ10ст2-57	22,09	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	991
Комсомольская	УТ10ст2-58-1	ж/д	3,52	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
Комсомольская	УТ10ст2-58'-2	УТ10ст2-58'-3	19,52	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	708
Комсомольская	УТ10ст2-58'-2	ж/д	3,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
Комсомольская	УТ10ст2-58'-3	УТ10ст2-58'-4	24,71	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	885
Комсомольская	УТ10ст2-58'-3	ж/д	4,65	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
Комсомольская	УТ10ст2-58'-4	ж/д	24,74	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	885
Комсомольская	УТ10ст2-58'-4	ж/д	6,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
Комсомольская	УТ10ст2-62	УТ10ст2-59	44,37	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 391
Комсомольская	УТ10ст2-63	УТ10ст2-62	49,75	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 163
Комсомольская	УТ10ст2-91	УТ10ст2-92	50,97	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 226
Комсомольская	УТ10ст2-92	УТ10ст2-93	65,86	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 175
Комсомольская	УТ10ст2-93	УТ10ст2-96	48,97	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 099
Комсомольская	УТ10ст2-96	УТ10ст2-106	19,88	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 265
Комсомольская	УТ10ст2-96	УТ10ст2-97	23,85	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 081

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	УТ10ст2-97	УТ10ст2-98	37,64	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 712
Комсомольская	УТ10ст2-98	УТ10ст2-98-1	12,04	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	541
Комсомольская	УТ10ст2-98-1	УТ10ст2-98-2	21,43	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	946
Комсомольская	УТ10ст2-98-1	ж/д	7,91	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
Комсомольская	УТ10ст2-98-2	УТ10ст2-99	14,28	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	631
Комсомольская	УТ10ст2-98-2	ж/д	7,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
Комсомольская	УТ10ст2-99	УТ10ст2-101	32,26	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
Комсомольская	УТ2-21	ж/д	14,92	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	432
Комсомольская	УТ2-23	УТ2-25	50,47	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 846
Комсомольская	УТ2-35	УТ2-33	38,46	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 712
Комсомольская	УТ2-37	УТ2-35	41,47	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 847
Комсомольская	УТ2-38	УТ2-37	15,52	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	721
Комсомольская	УТ28-17	УТ28-40	81,41	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 649
Комсомольская	УТ28-37	УТ28-38	36,25	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	885
Комсомольская	УТ28-38	ж/д	17,71	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	443
Комсомольская	УТ28-40	УТ28-37	32,85	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 353
Ленинская	1Л92-1	УТ20-3	29,82	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 108
Ленинская	ТК-4а-8	УТ21-15	68,91	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 548
Ленинская	ТК-4а-8	ж/д	4,94	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
Ленинская	ТК-4а-8	ж/д	8,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
Ленинская	ТК-4а-9	ТК-4а-8	66,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 437
Ленинская	ТК-4а-9	ж/д	4,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
Ленинская	ТК-4а-9	ж/д	10,17	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
Ленинская	УТ17-57	УТ17-58	34,37	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 532
Ленинская	УТ17-58	ж/д	5,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
Ленинская	УТ17-58	УТ17-59	34,35	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 256
Ленинская	УТ17-59	УТ17-60	13,53	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
Ленинская	УТ17-60	УТ17-60'	38,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 440
Ленинская	УТ17-60'	ж/д	3,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
Ленинская	УТ17-60'	УТ17-61	35,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 240
Ленинская	УТ17-61	ж/д	20,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	744
Ленинская	УТ17-7	детскийСад 436	40,66	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 179
Ленинская	УТ20-3	ЦТП Радио	6,4	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
Ленинская	УТ20-3	цтп Радио	2,56	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	86
Ленинская	УТ20-4	УТ20-5	36,39	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 329
Ленинская	УТ20-5	ж/д	18,1	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	665
Ленинская	УТ20-5	УТ20-5-1	29,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 063
Ленинская	УТ20-5	УТ20-5-1	29,25	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 027
Ленинская	УТ20-5	ж/д	16,76	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	628
Ленинская	УТ20-5-1	ж/д	9,62	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	288
Ленинская	УТ20-5-1	ж/д	9,86	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	288
Ленинская	УТ20-5-1	ж/д	7,95	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	230
Ленинская	УТ20-5-1	ж/д	4,21	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	115
Ленинская	УТ21-14	ТК-4а-9	48,98	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 810
Ленинская	УТ21-15	ж/д	35,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 275

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	ЦТП Радио	УТ20-4	9,45	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
МСК-10	ТНС МСК-10	УТ5-МСК-10-11	37,7	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 404
МСК-10	УТ5-МСК-10-10	ТНС МСК-10	77,82	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 934
МСК-10	УТ5-МСК-10-10	ТНС МСК-10	83,45	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 625
1-я Соцгородская	1С103	1С103	2,49	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	96
1-я Соцгородская	1С103	1С103	4,31	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	96
1-я Соцгородская	1С103	УТ3сг2-2	41,84	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 019
1-я Соцгородская	1С103	УТ3сг2-2	40,47	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	961
1-я Соцгородская	1С130	УТ3сг2-18	19,91	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	961
1-я Соцгородская	1С19	1С19	4,44	2024	500	Подземная канальная	ППМ	608
1-я Соцгородская	1С19	1С20	16,93	2024	500	Подземная канальная	ППМ	2 582
1-я Соцгородская	1С43	1С43	5,89	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	288
1-я Соцгородская	1С43	УТ26-19	26,72	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 298
1-я Соцгородская	1С45	1С45	5,5	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	288
1-я Соцгородская	1С45	УТ26-2	25,49	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
1-я Соцгородская	1С46	1С46	4,79	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	240
1-я Соцгородская	1С46	УТ25-65	34,65	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 682
1-я Соцгородская	1С51	1С51	2,33	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	116
1-я Соцгородская	1С51	УТ19-1	10,93	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	638
1-я Соцгородская	1С51	1С51	1,99	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	58
1-я Соцгородская	1С51	УТ19-1	15,19	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	435
1-я Соцгородская	1С54	О/Д1	19,47	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	374
1-я Соцгородская	3Ю43	3Ю43	4,71	2024	400	Подземная канальная	ППМ	637
1-я Соцгородская	3Ю50	3Ю43	233,65	2024	400	Подземная канальная	ППМ	29 834
1-я Соцгородская	3Ю51	3Ю50	72,94	2024	400	Подземная канальная	ППМ	9 307
1-я Соцгородская	3Ю51	3Ю51-1	85,51	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 134
1-я Соцгородская	3Ю51-1	3Ю57	14,56	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	721
1-я Соцгородская	3Ю51-1	3Ю51-1-1	9,37	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	276
1-я Соцгородская	3Ю51-1-1	Мастерские, вентиляция (У-1, У-2)	4,43	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	123
1-я Соцгородская	3Ю51-1-1	Мастерские переход, вентиляция П-2	23,17	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	706
1-я Соцгородская	3Ю51-1-1	гараж (ПТУ №4)	6,05	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	184
1-я Соцгородская	3Ю52	3Ю51	235,94	2024	400	Подземная канальная	ППМ	30 089
1-я Соцгородская	3Ю53	3Ю52	88,78	2024	400	Подземная канальная	ППМ	11 347
1-я Соцгородская	3Ю54	3Ю53	189,34	2024	400	Подземная канальная	ППМ	24 097
1-я Соцгородская	3Ю54	3Ю54	3,12	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	131
1-я Соцгородская	3Ю55	ДЮСШ №8	50,24	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 311
1-я Соцгородская	3Ю55	3Ю54	337,76	2024	400	Подземная канальная	ППМ	43 094
1-я Соцгородская	3Ю55	3Ю55	4,44	2024	400	Подземная канальная	ППМ	510
1-я Соцгородская	3Ю57	ж/д общежитие	48,77	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 504
1-я Соцгородская	3Ю57	ПТУ №4 (учебный корпус 1)	30,9	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	951
1-я Соцгородская	УТ16-18	УТ16-19	23,46	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 333
1-я Соцгородская	УТ16-19	ж/д	11,54	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	368
1-я Соцгородская	УТ16-19	УТ16-21	36,72	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 145

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	УТ16-21	ж/д	12,08	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	368
1-я Соцгородская	УТ16-21	УТ16-23	35,88	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 087
1-я Соцгородская	УТ16-23	ж/д	12,83	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	399
1-я Соцгородская	УТ16-23	ул. Челюскинцев 10	96,36	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 628
1-я Соцгородская	УТ19-1	ж/д	11,45	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	338
1-я Соцгородская	УТ19-1	УТ19-1-1	36,94	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 145
1-я Соцгородская	УТ19-1-1	ж/д	11,2	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	338
1-я Соцгородская	УТ19-1-1	УТ19-1-2	17,36	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	986
1-я Соцгородская	УТ19-1-3	ж/д	12,97	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	399
1-я Соцгородская	УТ19-1-4	ж/д	12,24	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	368
1-я Соцгородская	УТ19-2	ж/д	12,52	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	399
1-я Соцгородская	УТ23-126	ж/д	18,38	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	472
1-я Соцгородская	УТ25-25	3Ю54	68,11	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 975
1-я Соцгородская	УТ25-65	ж/д	15,09	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	393
1-я Соцгородская	УТ25-65	ж/д	16,13	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	420
1-я Соцгородская	УТ25-76	ж/д	42,11	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 102
1-я Соцгородская	УТ25-76	ж/д	13,55	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	367
1-я Соцгородская	УТ3сг2-10	ж/д	5,93	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	236
1-я Соцгородская	УТ3сг2-10	УТ3сг2-14	30,02	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 739
1-я Соцгородская	УТ3сг2-10	УТ3сг2-11	51,05	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 009
1-я Соцгородская	УТ3сг2-14	УТ3сг2-14'	25,51	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 507
1-я Соцгородская	УТ3сг2-14'	ж/д	5,27	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	197
1-я Соцгородская	УТ3сг2-14'	1С130	55,09	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 189
1-я Соцгородская	УТ3сг2-20	УТ3сг2-22	49,66	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 970
1-я Соцгородская	УТ3сг2-22	ж/д	3,99	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	123
1-я Соцгородская	УТ3сг2-22	УТ3сг2-23	32,19	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	982
1-я Соцгородская	УТ3сг2-4	ж/д	8,03	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	315
1-я Соцгородская	УТ3сг2-4	УТ3сг2-5	23,41	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 106
1-я Соцгородская	УТ3сг2-5	УТ3сг2-6	30,84	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	813
1-я Соцгородская	УТ3сг2-5	УТ3сг2-8	39,87	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 923
1-я Соцгородская	УТ3сг2-6	ж/д	72,58	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 915
1-я Соцгородская	УТ3сг2-9	УТ3сг2-10	20,82	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 009
1-я Юго-Западная	1Ю5	1ю6	41,94	2024	500	Подземная канальная	ППМ	6 380
1-я Юго-Западная	1ю6	1ю7	38,33	2024	500	Подземная канальная	ППМ	5 772
1-я Юго-Западная	1ю7	1ю7	6,37	2024	500	Подземная канальная	ППМ	911
1-я Юго-Западная	1ю7	1ю8	6,43	2024	500	Подземная канальная	ППМ	911
2-я Соцгородская	1С108	1С108	2,8	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	226
2-я Соцгородская	1С108	1С108	2,66	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	226
2-я Соцгородская	1С108	1С108-1	6,71	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	527
2-я Соцгородская	1С108	1С108-1	2	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	151
2-я Соцгородская	1С108	1С108-1	1,47	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	75
2-я Соцгородская	1С108-1	2 С43	152,61	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	11 528
2-я Соцгородская	1С108-1	1С108	10,63	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	829
2-я Соцгородская	2 С43	2 С44	107,2	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	8 062
2-я Соцгородская	2 С44	ТНС №10	22,52	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 733

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	2 С44	ТНС №10	9,6	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	377
2-я Соцгородская	2С39	2С40	66,12	2024	500	Подземная канальная	ППМ	10 026
2-я Соцгородская	2С40	Здание	74,35	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 796
2-я Соцгородская	2С42	1С108-1	46,43	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 466
2-я Соцгородская	2С61	2С61	4,76	2024	400	Подземная канальная	ППМ	637
2-я Соцгородская	2С61	2С61	6,52	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	203
2-я Соцгородская	2С61	2С65	70,76	2024	400	Подземная канальная	ППМ	9 052
2-я Соцгородская	2С61	2С65	72,31	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 087
2-я Соцгородская	2С65	2С66	131,79	2024	400	Подземная канальная	ППМ	16 830
2-я Соцгородская	2С65	2С66	136,11	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 942
2-я Соцгородская	2С66	3 С38	172,39	2024	400	Подземная канальная	ППМ	21 929
2-я Соцгородская	2С66	3 С38	162,38	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 696
2-я Соцгородская	2С66	2С66-1	49,48	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 931
2-я Соцгородская	2С66	2С66	5,44	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	94
2-я Соцгородская	2С66	2С66-1	48,82	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	926
2-я Соцгородская	2С66-1	Автозаводский рынок	7,64	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	315
2-я Соцгородская	2С66-1	Автозаводский рынок	8,07	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	151
2-я Соцгородская	2С15	2С16	278,87	2024	700	Подземная канальная	ППМ	54 934
2-я Соцгородская	2С15	2С16	288,72	2024	600	Подземная канальная	ППМ	24 691
2-я Соцгородская	2С16	2С17	20,37	2024	700	Подземная канальная	ППМ	3 938
2-я Соцгородская	2С16	2С17	15	2024	600	Подземная канальная	ППМ	1 282
2-я Соцгородская	2С17	2С18	43,91	2024	700	Подземная канальная	ППМ	8 663
2-я Соцгородская	2С17	2С18	42,81	2024	600	Подземная канальная	ППМ	3 674
2-я Соцгородская	2С18	2С19	12,19	2024	700	Подземная канальная	ППМ	2 363
2-я Соцгородская	2С18	2С19	13,95	2024	600	Подземная канальная	ППМ	1 196
2-я Соцгородская	2С19	2С20	126,75	2024	700	Подземная канальная	ППМ	25 006
2-я Соцгородская	2С19	2С20	122,89	2024	600	Подземная канальная	ППМ	10 509
2-я Соцгородская	2С1А	2С1	29,81	2024	600	Подземная канальная	ППМ	5 126
2-я Соцгородская	2С7-1	2С15	255,82	2024	600	Подземная канальная	ППМ	21 871
2-я Соцгородская	3 С38	3 С38	7,52	2024	400	Подземная канальная	ППМ	1 020
2-я Соцгородская	3 С38	3 С38	7,52	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	232
2-я Соцгородская	ТНС №10	УТ15сг2-1	5,62	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	452
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-46	УТ 7сг2-46-1	60,12	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 267
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-46	УТ 7сг2-46-1	60	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 267
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-46-1	ж/д	23,94	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	907
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-46-1	ж/д	17,4	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	642
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-46-1	ж/д	11,31	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	416
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-46-1	ж/д	6,26	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
2-я Соцгородская	УТ12-28	УТ12-21	40,52	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 615
2-я Соцгородская	УТ24-69	УТ24-70	32,21	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 261
2-я Соцгородская	УТ24-70	УТ24-72	41,26	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 615
2-я Соцгородская	УТ24-70	ж/д	10,37	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	378
2-я Соцгородская	УТ24-72	УТ24-78	52,11	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 049
2-я Соцгородская	УТ24-72	ж/д	9,24	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	340
2-я Юго-Западная	1 ЮЗМ-57-8	УТ11А-63	11,22	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	742

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	1ю20	УТ24-3	209,68	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	7 086
2-я Юго-Западная	2Ю94	2Ю94-1	37,34	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	970
2-я Юго-Западная	2Ю94	УТ9-2	76,79	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 464
2-я Юго-Западная	2Ю94-1	Пристройка к зданию УВД	52,9	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 390
2-я Юго-Западная	2Ю94-1	Здание УВД	12,18	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	315
2-я Юго-Западная	ТНС №8	УТ24-14	21,49	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 417
2-я Юго-Западная	УТ11А-1	ДетскийСад №90	5,36	2024	32	Подземная бесканальная	ППМ	111
2-я Юго-Западная	УТ11А-1	ДетскийСад №90	45,28	2024	32	Подземная бесканальная	ППМ	1 000
2-я Юго-Западная	УТ11А-10	УТ11А-10А	62,03	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 594
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-1	ж/д	9,95	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	262
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-10	ж/д	28,48	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	734
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-10	ж/д	5,23	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	131
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-10	ж/д	3,36	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	113
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-10	ж/д	25,84	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	982
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-2	УТ11А-10-3	22,92	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 006
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-2	ж/д	4,97	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	131
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-3	ж/д	4,61	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	131
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-4	ж/д	4,33	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	105
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-4	УТ11А-10-4А	31,95	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 400
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-4А	УТ11А-10-5	17,37	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	670
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-5	УТ11А-10-6	32,03	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 261
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-5	ж/д	4,98	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	131
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-5	ж/д	3,03	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	113
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-6	УТ11А-10-7	19,14	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	749
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-6	ж/д	4,01	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	105
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-7	УТ11А-10-8	25,77	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 024
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-7	ж/д	3,69	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	105
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-7	ж/д	5,12	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-8	УТ11А-10-9	23,96	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	907
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-8	ж/д	3,68	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	105
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-9	УТ11А-10-10	22,2	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	675
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-9	ж/д	3,79	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	105
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-9	ж/д	4,18	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	151
2-я Юго-Западная	УТ11А-10А	УТ11А-10А-1	31,63	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 261
2-я Юго-Западная	УТ11А-10А	УТ11А-10Б	227,35	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	10 912
2-я Юго-Западная	УТ11А-10А-1	УТ11А-10А-1'	31,08	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 797
2-я Юго-Западная	УТ11А-10А-1'	ж/д	4,81	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	197
2-я Юго-Западная	УТ11А-10А-1'	УТ11А-10А-2	53,46	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 073
2-я Юго-Западная	УТ11А-10А-2	ж/д	4	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	158
2-я Юго-Западная	УТ11А-10А-2	УТ11А-10А-3	23,69	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	946
2-я Юго-Западная	УТ11А-10А-3	ж/д	3,79	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	158
2-я Юго-Западная	УТ11А-10А-3	УТ11А-10А-4	20,69	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	827
2-я Юго-Западная	УТ11А-10А-4	ж/д	4,15	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	158
2-я Юго-Западная	УТ11А-10Б	УТ11А-10Б-1	8,77	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	394
2-я Юго-Западная	УТ11А-10Б-1	УТ11А-10Б-2	4,54	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	219

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ11А-10Б-2	ж/д	5	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189
2-я Юго-Западная	УТ11А-10Б-2	УТ11А-10Б-3	18,3	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	788
2-я Юго-Западная	УТ11А-10Б-3	ж/д	63,3	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 381
2-я Юго-Западная	УТ11А-10Б-3	ж/д	3,81	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	151
2-я Юго-Западная	УТ11А-22	УТ11А-41	57,85	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 363
2-я Юго-Западная	УТ11А-22	УТ11А-41	58,37	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 914
2-я Юго-Западная	УТ11А-41	УТ11А-41-1	85,84	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 986
2-я Юго-Западная	УТ11А-41	УТ11А-41-1	80,98	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 894
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-1	ж/д	32,67	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	866
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-1	УТ11А-41-2	47,65	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 891
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-1	ТНС-18	7,09	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	184
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-1	ж/д	18,62	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	718
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-1	ТНС-18	9,52	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	378
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-1	УТ11А-41-2	48,92	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 355
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-2	УТ11А-41-3	43,73	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 734
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-2	ж/д	4,25	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	105
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-2	ж/д	4,35	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	151
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-2	УТ11А-41-3	44,25	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 115
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-3	ж/д	6,65	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	184
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-3	УТ11А-41-4	11,87	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	453
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-3	ж/д	4,32	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	151
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-3	УТ11А-41-4	12,31	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	577
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-4	УТ11А-41-5	8,22	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	302
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-4	УТ11А-41-5	6,82	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	336
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-5	ж/д	37,47	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 398
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-5	Почта	5,43	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	131
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-5	Почта	6,81	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	265
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-5	ж/д	36,26	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 360
2-я Юго-Западная	УТ11А-5	УТ11А-22	85,48	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 736
2-я Юго-Западная	УТ11А-5	УТ11А-22	85,14	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 736
2-я Юго-Западная	УТ11А-64	1 ЮЗМ-57-8	10,56	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	742
2-я Юго-Западная	УТ11А-7	ФОК №2	52,03	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 596
2-я Юго-Западная	УТ11А-7	УТ11А-8	52,22	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 509
2-я Юго-Западная	УТ11А-8	УТ11А-1	41,85	2024	32	Подземная бесканальная	ППМ	933
2-я Юго-Западная	УТ11А-8	УТ11А-10	87,09	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 871
2-я Юго-Западная	УТ24-12	УТ24-13	31,09	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 092
2-я Юго-Западная	УТ24-12	УТ24-7	53,33	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 073
2-я Юго-Западная	УТ24-14	УТ24-12	8,56	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	607
2-я Юго-Западная	УТ24-3	УТ24-9	13,28	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	439
2-я Юго-Западная	УТ24-9	2ю81	42,7	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 451
2-я Юго-Западная	УТ9-11-ГБП-1	ж/д	6,7	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	184
2-я Юго-Западная	УТ9-11-ГБП-2	ж/д	7,53	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	210
2-я Юго-Западная	УТ9-11-ГБП-2	ж/д	54,72	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 443
2-я Юго-Западная	УТ9-12	ж/д	5,45	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	131
2-я Юго-Западная	УТ9-2	УТ9-3	48,15	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 783

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ9-3	УТ9-4а	65,41	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 768
2-я Юго-Западная	УТ9-3	УТ9-3	18,65	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 102
2-я Юго-Западная	УТ9-3	ж/д	19,01	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	718
2-я Юго-Западная	УТ9-3а-ГБП	Гараж УВД	33,92	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 285
2-я Юго-Западная	УТ9-4а	УТ9-5	10,22	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	580
2-я Юго-Западная	УТ9-5	УТ9-6	48,74	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 841
2-я Юго-Западная	УТ9-5	УТ9-5-ГБП-1	13,25	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	512
2-я Юго-Западная	УТ9-5-ГБП-1	УТ9-5-ГБП-2	33,77	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 340
2-я Юго-Западная	УТ9-5-ГБП-1	ж/д	9,65	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	394
2-я Юго-Западная	УТ9-5-ГБП-2	УТ9-5-ГБП-3	69,57	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 645
2-я Юго-Западная	УТ9-5-ГБП-3	ж/д	6,3	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
2-я Юго-Западная	УТ9-5-ГБП-3	ж/д	53,61	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 040
2-я Юго-Западная	УТ9-7	УТ9-6	50,02	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 899
2-я Юго-Западная	УТ9-8	УТ9-7	33,85	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 971
2-я Юго-Западная	УТ9-9	УТ9-8	41,45	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 377
2-я Юго-Западная	УТ9А-10	УТ9А-11	81,84	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 534
2-я Юго-Западная	УТ9А-11	УТ9А-12	151,74	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	10 258
2-я Юго-Западная	УТ9А-12	УТ9А-13	154,65	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	10 460
2-я Юго-Западная	УТ9А-13	УТ9А-14	73,32	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 926
2-я Юго-Западная	УТ9А-14	УТ9А-15	53,53	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 644
2-я Юго-Западная	УТ9А-15	УТ9А-16	32,01	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 160
2-я Юго-Западная	УТ9А-16	УТ9А-17	102,12	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 883
2-я Юго-Западная	УТ9А-17	УТ9А-18	83,72	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 669
2-я Юго-Западная	УТ9А-18	УТ9А-19	79,15	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 331
2-я Юго-Западная	УТ9А-19	УТ9А-20	71,74	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 859
2-я Юго-Западная	УТ9А-20	УТ9А-21	76,38	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 129
2-я Юго-Западная	УТ9А-21	УТ9А-22	84,31	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 669
2-я Юго-Западная	УТ9А-22	УТ9А-23	52,19	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 509
2-я Юго-Западная	УТ9А-23	УТ9А-24	47,03	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 172
2-я Юго-Западная	УТ9А-24	УТ9А-25	52,51	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 577
2-я Юго-Западная	УТ9А-25	УТ9А-26	41,4	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 767
2-я Юго-Западная	УТ9А-26	УТ9А-26А	30,69	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 092
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А	УТ9А-26Б	24,13	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	946
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-10	МП РЭД-вагончик 3,4	23,46	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	706
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-10	МП РЭД-вагончик 1,2	6,25	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	184
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-2	УТ9А-26А-3	35,29	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 074
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-2	МП РЭД-раздевалка	5,12	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	153
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-3	МП РЭД-ремонтная мастерская	20,2	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	614
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-3	МП РЭД-ремонтная мастерская	12,39	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	368
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-4	МП РЭД-токарная мастерская	40,65	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 258
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-4	МП РЭД-токарная мастерская	9,75	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	307
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-5	УТ9А-26А-6	15,63	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	491
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-6	УТ9А-26А-7	24,36	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	737
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-6	МП РЭД-автомобильный модуль	6,66	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	215

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-7	УТ9А-26А-8	20,57	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	645
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-7	МП РЭД-тракторный модуль	6,71	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	215
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-8	УТ9А-26А-9	33,6	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 044
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-9	УТ9А-26А-10	18,83	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	583
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-9	МП РЭД-малая ремонтная база	7,05	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	215
2-я Юго-Западная	УТ9А-26АБ	УТ9А-26АБ-1	10,48	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	394
2-я Юго-Западная	УТ9А-26АБ-1	МП РЭД-тракторный модуль	9,32	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	276
2-я Юго-Западная	УТ9А-26АБ-1	МП РЭД-автомобильный модуль	9,73	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	307
2-я Юго-Западная	УТ9А-26АБ-1	УТ9А-26АБ-2	35,93	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 418
2-я Юго-Западная	УТ9А-26АБ-2	УТ9А-26А-4	25,05	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	767
2-я Юго-Западная	УТ9А-26АБ-2	УТ9А-26А-5	18,35	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	552
2-я Юго-Западная	УТ9А-26АБ-2	УТ9А-26А-2	15,11	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	460
2-я Юго-Западная	УТ9А-26Б	УТ9А-26Б-1	15,33	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	460
2-я Юго-Западная	УТ9А-26Б	Приоизводственный корпус	4,01	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	123
2-я Юго-Западная	УТ9А-26Б-1	УТ9А-26Б-2	13,4	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	399
2-я Юго-Западная	УТ9А-26Б-1	Приоизводственный корпус	3,09	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	79
2-я Юго-Западная	УТ9А-26Б-2	УТ9А-26Б-3	8,15	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	246
2-я Юго-Западная	УТ9А-26Б-2	Приоизводственный корпус	3,72	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	123
2-я Юго-Западная	УТ9А-26Б-3	Приоизводственный корпус	16,3	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	491
2-я Юго-Западная	УТ9А-26Б-3	Приоизводственный корпус	3,78	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	123
2-я Юго-Западная	УТ9А-9	УТ9А-10	122,5	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	8 301
3-я Соцгородская	УТ13-10	УТ13-10-1	21,51	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	867
3-я Соцгородская	УТ13-10	УТ13-11	22,47	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	867
3-я Соцгородская	УТ13-10-3	ж/д	25,08	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	945
3-я Соцгородская	УТ13-10-3	ж/д	5,29	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189
3-я Соцгородская	УТ13-17	ж/д	31,1	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 221
3-я Соцгородская	УТ13-17	УТ13-24	6,43	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	348
3-я Соцгородская	УТ13-18	УТ13-16	12,74	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	754
3-я Соцгородская	УТ7-70	УТ7-71	5,12	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	197
3-я Соцгородская	УТ7-72	УТ7-73	24,62	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	985
3-я Юго-Западная	3Ю45-К10	3Ю52	19,74	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	875
3-я Юго-Западная	3Ю52	3Ю53	88,42	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 102
3-я Юго-Западная	3Ю53	3Ю55	524,73	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	30 437
3-я Юго-Западная	3Ю55	ДЮСШ №8	46,31	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 207
3-я Юго-Западная	3Ю56	1С50	17,25	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	986
3-я Юго-Западная	УТ4А-18	УТ4А-19	12,48	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	473
3-я Юго-Западная	УТ4А-18	УТ4А-19	9,89	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	307
3-я Юго-Западная	УТ4А-18	3Ю45-К10	20,9	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	919
3-я Юго-Западная	УТ4А-19	ж/д (ГВС: мини-маркет)	45,24	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 700
3-я Юго-Западная	УТ4А-19	ж/д	11,02	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	416
3-я Юго-Западная	УТ4А-19	ж/д (ГВС: мини-маркет)	50	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 535
3-я Юго-Западная	УТ4А-19	ж/д	9,27	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	276
Восточная	В	В	7,74	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 215
Восточная	В-1	В-1-1	28,2	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	945

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Восточная	В-1-1	У-В.2	320,82	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	10 831
Восточная	3 У-В.1	У-В.1	5,59	2024	500	Подземная канальная	ППМ	911
Восточная	3 У-В.19-1	У-НВ.30	306,02	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 870
Восточная	3 У-В.19-2	У-НВ.30-1	298,69	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 667
Восточная	3 У-К.15	У-К.Куз.4	95,33	2024	500	Подземная канальная	ППМ	14 431
Восточная	3 У-К.Куз.5	У-Н.К.24	210,69	2024	400	Подземная канальная	ППМ	13 451
Восточная	31 У-В.23	У-К.15	5,55	2024	500	Подземная канальная	ППМ	911
Восточная	31 У-В.23	У-К.15	8,05	2024	400	Подземная канальная	ППМ	510
Восточная	3-В.11-1	У-В.12	5,9	2024	500	Подземная канальная	ППМ	911
Восточная	3-В.11-2	У-В.12	13,22	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 975
Восточная	К/В-1	В-1	17,73	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	607
Восточная	У-В.1	У-В.1/1	105,83	2024	500	Подземная канальная	ППМ	16 102
Восточная	У-В.1/1	3-Угл.	9,3	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	355
Восточная	У-В.1/1	У-В.2	244,72	2024	500	Подземная канальная	ППМ	37 216
Восточная	У-В.10-1	У-В.10-2	19,59	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	675
Восточная	У-В.10-1	У-В.12-1	94,89	2024	400	Подземная канальная	ППМ	6 056
Восточная	У-В.10-2	ГРП-8	33,39	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 113
Восточная	У-В.10-2	У-НВ.14-2	61,19	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 058
Восточная	У-В.11	3-В.11-1	6,18	2024	500	Подземная канальная	ППМ	911
Восточная	У-В.11	3-В.11 -2	13,73	2024	500	Подземная канальная	ППМ	2 127
Восточная	У-В.12	У-В.13	87,66	2024	500	Подземная канальная	ППМ	13 367
Восточная	У-В.12-1	У-В.12-2	11,82	2024	400	Подземная канальная	ППМ	765
Восточная	У-В.12-2	У-В.13	25,01	2024	400	Подземная канальная	ППМ	1 594
Восточная	У-В.13	У-В.14	25,19	2024	500	Подземная канальная	ППМ	3 798
Восточная	У-В.13	У-В.14	25,23	2024	400	Подземная канальная	ППМ	1 594
Восточная	У-В.14	У-В.14-1	16,05	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 206
Восточная	У-В.14	У-В.15	44,57	2024	500	Подземная канальная	ППМ	6 836
Восточная	У-В.14	У-В.15	48,43	2024	400	Подземная канальная	ППМ	3 060
Восточная	У-В.14-1	Вост. Лит 2-4 цех осн.	29,88	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 260
Восточная	У-В.14-1	Вост. Лит 2-4 завалка	80,83	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	6 103
Восточная	У-В.15	У-В.15-3	90,04	2024	500	Подземная канальная	ППМ	13 671
Восточная	У-В.15	У-В.15-1	31,97	2024	400	Подземная канальная	ППМ	2 040
Восточная	У-В.15-1	У-В.15-2	32,21	2024	400	Подземная канальная	ППМ	2 040
Восточная	У-В.15-2	У-В.15-3	26,16	2024	400	Подземная канальная	ППМ	1 657
Восточная	У-В.15-3	Вост. Наркодиспансер	10,96	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	433
Восточная	У-В.15-3	У-В.18	94,21	2024	500	Подземная канальная	ППМ	14 279
Восточная	У-В.15-3	У-В.18	90,31	2024	400	Подземная канальная	ППМ	5 737
Восточная	У-В.18	У-В.19	110,32	2024	400	Подземная канальная	ППМ	7 012
Восточная	У-В.19	3 У-В.19	7,85	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	603
Восточная	У-В.19	У-В.19-1	5,86	2024	400	Подземная канальная	ППМ	382
Восточная	У-В.19	3 У-В.19-1	9,27	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	261
Восточная	У-В.19-1	У-В.21	41,23	2024	400	Подземная канальная	ППМ	2 614
Восточная	У-В.19-1	3 У-В.19-2	9,32	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	261
Восточная	У-В.2	У-В.3	27,55	2024	500	Подземная канальная	ППМ	4 253
Восточная	У-В.2	У-В.3	27,37	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	911

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Восточная	У-В.21	Вост. РИЦ ПЛА	13,9	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	552
Восточная	У-В.21	У-В.22-1	75,95	2024	400	Подземная канальная	ППМ	4 845
Восточная	У-В.22	У-В.23	124,93	2024	500	Подземная канальная	ППМ	18 988
Восточная	У-В.22-1	31 У-В.23	63,07	2024	400	Подземная канальная	ППМ	4 016
Восточная	У-В.23	32 У-В.23	6,89	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 063
Восточная	У-В.23	31 У-В.23	6,97	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 063
Восточная	У-В.24	У-В.25	77,16	2024	500	Подземная канальная	ППМ	11 696
Восточная	У-В.25-1	Вост. Кузовн. ввод 11 нов. ветка	14,84	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	591
Восточная	У-В.26	У-В.27	73,44	2024	500	Подземная канальная	ППМ	11 089
Восточная	У-В.26-1	Вост. Кузовн. ввод 12 цех	8,35	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	315
Восточная	У-В.27	У-В.28	10,6	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 671
Восточная	У-В.28	У-К15-1	140,72	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	10 624
Восточная	У-В.3	У-В.4	44,74	2024	500	Подземная канальная	ППМ	6 836
Восточная	У-В.3	У-В.4	44,12	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 485
Восточная	У-В.4	У-В.5	11,44	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 671
Восточная	У-В.4	У-В.5	15,93	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	540
Восточная	У-В.5	У-В.6	28,58	2024	500	Подземная канальная	ППМ	4 405
Восточная	У-В.5	У-В.6	23,8	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	810
Восточная	У-В.5-1	У-НВ.10	91,22	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 719
Восточная	У-В.6	У-В.7	86,16	2024	500	Подземная канальная	ППМ	13 064
Восточная	У-В.6	У-В.7	86,08	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 902
Восточная	У-В.7	У-В.8	44,46	2024	500	Подземная канальная	ППМ	6 684
Восточная	У-В.8	У-В.11	261,09	2024	500	Подземная канальная	ППМ	39 646
Восточная	У-В.8	У-В.10-1	231,71	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	7 828
Восточная	У-К.15	3 У-К.15	6,37	2024	500	Подземная канальная	ППМ	911
Восточная	У-К.15	У-К.кам.крас.	34,16	2024	500	Подземная канальная	ППМ	5 165
Восточная	У-К.15	У-К.Куз.8	58,71	2024	400	Подземная канальная	ППМ	3 761
Восточная	У-К.кам.крас.	У-К.Куз. 9	16,63	2024	500	Подземная канальная	ППМ	2 582
Восточная	У-К.Куз. 9	У-К.Куз.8	8,74	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 367
Восточная	У-К.Куз.1	32 У-К.14	64,97	2024	500	Подземная канальная	ППМ	9 874
Восточная	У-К.Куз.2	У-К.Куз.1	65,31	2024	500	Подземная канальная	ППМ	9 874
Восточная	У-К.Куз.3	У-К.Куз.2	57,56	2024	500	Подземная канальная	ППМ	8 810
Восточная	У-К.Куз.4	У-К.Куз.3	67,55	2024	500	Подземная канальная	ППМ	10 329
Восточная	У-К.Куз.5	3 У-К.Куз.5	45,76	2024	500	Подземная канальная	ППМ	6 987
Восточная	У-К.Куз.5	3 У-К.Куз.5	44,08	2024	400	Подземная канальная	ППМ	2 805
Восточная	У-К.Куз.6	У-К.Куз.5	25,04	2024	500	Подземная канальная	ППМ	3 798
Восточная	У-К.Куз.8	У-К.Куз.6	9,47	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 367
Восточная	У-К.Куз.8	У-К.Куз.5	34,48	2024	400	Подземная канальная	ППМ	2 167
Восточная	У-К.ТЭЦ1	Вост. ТЭЦ-1	45,89	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 812
Восточная	У-К15-1	Вост. Кузовн. 15 вет. 1 цех	12,19	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	904
Восточная	У-К15-3	Вост. Кузовн. 15 вет. 5 шкода	15,11	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	591
Восточная	У-К15-4	Вост. Кузовн. 15 вет. 8 эл.	10,8	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	433
Восточная	У-К15-4	Вост. Кузовн. 15 вет. 7 рег.	8,74	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	355
Восточная	У-НВ.14-2	У-НВ.14-2	5,46	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	169

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Восточная	У-НВ.30	У-НВ.31	70,29	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 029
Восточная	У-НВ.30-1	У-НВ.31	83,59	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 435
Западная	З	У-Маст. ЭСЦ	242,01	2024	600	Подземная канальная	ППМ	41 351
Западная	З У-Зап.10	У-Зап.10	7,05	2024	400	Подземная канальная	ППМ	892
Западная	З/НЗ-1	НЗ/З-1	22,61	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	667
Западная	З/С	С-1	5,36	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	99
Западная	З-1	З/С	6,69	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	138
Западная	З-ГВС	З-ГВС	4,52	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	169
Западная	З-ГВС	З-1	73,54	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 497
Западная	НЗ/З-1	НЗ/З-1	32,38	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	928
Западная	У - Хим. конт.	ПАЛА Химконтора	234,99	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	9 259
Западная	У-АБК	ПАЛА МСЦ-6 запад АБК	28,32	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	859
Западная	У-Бокс	Зап. Боксы	13,06	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	512
Западная	У-Газинв.	У-Газинв.-1	121,43	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	3 174
Западная	У-Гл.касса	У-Зав.упр.	48,28	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 100
Западная	У-Гл.касса	Зап. ЛИО АБК	39,4	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	768
Западная	У-Гл.прох.	У-Гл.касса	33,46	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 444
Западная	У-Гл.прох.	Зап. Главная прох.	16,35	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	210
Западная	У-Гл.прох.	У-Гл.касса	37,33	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	729
Западная	У-Зав.упр.	Зап. ЛИО цех	10,31	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	438
Западная	У-Зав.упр.	Зап. Заводоупр. АБК	30,91	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 221
Западная	У-Зав.упр.	Зап. Заводоупр. ВТФ	55,75	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 206
Западная	У-Зап.1	У-Зап.3	47,68	2024	600	Подземная канальная	ППМ	8 202
Западная	У-Зап.1	ЦЭМ	27,93	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	734
Западная	У-Зап.11	Зап. Кузница №2 рег.	12,04	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	473
Западная	У-Зап.11	Зап. Кузница №2 осн.	12,05	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	473
Западная	У-Зап.11	У-Гл.прох.	60,86	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
Западная	У-Зап.13	У-Зап.14	110,36	2024	400	Подземная канальная	ППМ	14 025
Западная	У-Зап.15	Зап. ДОРИНДА "ОКЕИ"	65,07	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 844
Западная	У-Зап.16-1	У-Зап.16-2	23,22	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	453
Западная	У-Зап.17	Зап. УКС	148,11	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	5 831
Западная	У-Зап.17	У-Зап.19	169,75	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	6 698
Западная	У-Зап.18	У-НАМТ	16,76	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	670
Западная	У-Зап.19	У-Эн.т-1	26,22	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 024
Западная	У-Зап.19	З У-Зап.19	57,78	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 285
Западная	У-Зап.19	У-Зап.19-1	12,02	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	473
Западная	У-Зап.19-1	У-Газинв.	30,65	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 221
Западная	У-Зап.21	У-Зап.22	4,66	2024	400	Подземная канальная	ППМ	637
Западная	У-Зап.21-1	У-Зап.27	84,29	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 655
Западная	У-Зап.22	У-ЦРК	41,06	2024	400	Подземная канальная	ППМ	5 227
Западная	У-Зап.22	У-Зап.27	42,24	2024	400	Подземная канальная	ППМ	5 355
Западная	У-Зап.24	У-Зап.25	12,3	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	473
Западная	У-Зап.25	ПАЛА МСЦ-6 цех	31,62	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 261
Западная	У-Зап.27	ПАЛА Цех втор.металлов	145,69	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	5 753
Западная	У-Зап.27	У-Зап.28	5,07	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	99

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Западная	У-Зап.28	Склад цветного металла	418,09	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	8 235
Западная	У-Зап.5	Зап. КЗЦ 1 вв. осн.	44,2	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 734
Западная	У-Зап.7	У-Зап.8	229,62	2024	400	Подземная канальная	ППМ	29 324
Западная	У-Зап.8	У-Зап.9	109,13	2024	400	Подземная канальная	ППМ	13 897
Западная	У-Зап.9	У-ПК2	20,07	2024	400	Подземная канальная	ППМ	2 550
Западная	У-Маст. ЭСЦ	У-Ц.тяж.молот.	7,41	2024	600	Подземная канальная	ППМ	1 196
Западная	У-Маст. ЭСЦ	Зап. Мастерская ЭСЦ	18,14	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	355
Западная	У-НАМТ	Зап.Свежий ветер вв. 2	8,17	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	246
Западная	У-ПАЛА 2	ПАЛА ОКБ и ЛИР	11,48	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	433
Западная	У-ПАЛА 2	У-Зап.26	31,93	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 261
Западная	У-ПК2	3 У-Зап.10	46,21	2024	400	Подземная канальная	ППМ	5 865
Западная	У-Поликл.	У-Поликл.-1	12,28	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	368
Западная	У-Поликл.-1	Зап. Участок отгонки	43,43	2024	25	Подземная бесканальная	ППМ	888
Западная	У-Поликл.-1	Зап. МСЧ физиолеч.	62,63	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 934
Западная	У-РМК	Зап. РМК регул.	30,99	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	951
Западная	У-ТЗК	У-Зап.18	57,35	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 246
Западная	У-Ц.тяж.молот.	У-Зап.1	174,34	2024	600	Подземная канальная	ППМ	29 732
Западная	У-ЦЗЛ ДИ	ПАЛА Цех абразивных иснстр.	10,07	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	394
Западная	У-ЦРК	У-Зап.23	29,62	2024	400	Подземная канальная	ППМ	3 825
Западная	У-Эн.т	У-ТЗК	50,89	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 009
Западная	У-Эн.т-1	У-Эн.т	16,9	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	670
ЗКПД-70	3 У-МСК-4	У-ЗКПД	23,5	2024	400	Подземная канальная	ППМ	3 060
ЗКПД-70	31 У-ЗКПД8	У-"Стройлайн"	963,92	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	72 635
ЗКПД-70	32 У-ЗКПД8	У-Автозав.1	303,92	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	14 613
ЗКПД-70	У-"Стройлайн"	У-АБЗ№2	81,22	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 894
ЗКПД-70	У-"Стройлайн"	У-ЗКПД9	43,33	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 240
ЗКПД-70	У-АБЗ№2	ЗКПД-70 АБЗ №2	30,13	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 182
ЗКПД-70	У-АБЗ№2	У-ИпСтепин	180,91	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	8 700
ЗКПД-70	У-Гар.автозав.	Здание	22,01	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	577
ЗКПД-70	У-Гран.	ЗКПД-70 ПТК Диспетч. Автозаводст.	16,84	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	446
ЗКПД-70	У-Гран.	Здание	23,45	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	603
ЗКПД-70	У-ЗКПД	У-ЗКПД 2	364,21	2024	400	Подземная канальная	ППМ	46 409
ЗКПД-70	У-ЗКПД	У-ЗКПД-70-1	261,55	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 595
ЗКПД-70	У-ЗКПД 2	У-Очистн.	433,68	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	17 100
ЗКПД-70	У-ЗКПД 2	У-ЗКПД ВПЧ	149,24	2024	400	Подземная канальная	ППМ	18 997
ЗКПД-70	У-ЗКПД 3	У-ЗКПД4	87,68	2024	400	Подземная канальная	ППМ	11 220
ЗКПД-70	У-ЗКПД 3	У-ЗКПД4	79,91	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 319
ЗКПД-70	У-ЗКПД ВПЧ	У-ЗКПД 3	106,21	2024	400	Подземная канальная	ППМ	13 515
ЗКПД-70	У-ЗКПД ВПЧ	У-ЗКПД 3	111,76	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 247
ЗКПД-70	У-ЗКПД4	У-ЗКПД7	111,34	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 336
ЗКПД-70	У-ЗКПД4	У-ЗКПД5	8,82	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	355
ЗКПД-70	У-ЗКПД4	У-ЗКПД8	28,77	2024	400	Подземная канальная	ППМ	3 697
ЗКПД-70	У-ЗКПД4	Здание	118,47	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 548
ЗКПД-70	У-ЗКПД4	ЗКПД-70 Кислор.Ст.	43,95	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	577

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКПД-70	У-ЗКПД4	У-ЗКПД8	29,22	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	841
ЗКПД-70	У-ЗКПД5	Здание	4,24	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	105
ЗКПД-70	У-ЗКПД5	У-ЗКПД6	70,7	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 797
ЗКПД-70	У-ЗКПД6	ЗКПД-70 Кислор.Ст.	11,03	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	433
ЗКПД-70	У-ЗКПД6	ЗКПД-70 Кислор.Ст.-с2	92,03	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 625
ЗКПД-70	У-ЗКПД7	Автопарк №7-с1	8,95	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	355
ЗКПД-70	У-ЗКПД7	Автопарк №7-с2	77,78	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 749
ЗКПД-70	У-ЗКПД-70-1	У-ЗКПД ВПЧ	265,57	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 711
ЗКПД-70	У-ЗКПД8	32 У-ЗКПД8	6,63	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	336
ЗКПД-70	У-ЗКПД8	31 У-ЗКПД8	7,68	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	603
ЗКПД-70	У-ЗКПД8	У-ЗКПД8-1	229,15	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 638
ЗКПД-70	У-ЗКПД8	ЗКПД-70 Чилингарян	61,55	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 626
ЗКПД-70	У-ЗКПД8-1	ЗКПД-70 АБК ЗКПД-70	948,86	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	27 509
ЗКПД-70	У-ЗКПД9	ЗКПД-70 КНС	10,56	2024	32	Подземная бесканальная	ППМ	244
ЗКПД-70	У-ЗКПД9	У-ЗКПД9-1	19,9	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	961
ЗКПД-70	У-ЗКПД9-1	ЗКПД-70 ЦТП ЗКПД-70	3,61	2024	32	Подземная бесканальная	ППМ	89
ЗКПД-70	У-ЗКПД9-1	ЗКПД-70 АБК ЗКПД-70	347,83	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	16 728
ЗКПД-70	У-ИпСтепин	ЗКПД-70 ИПСтепин	29,78	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	787
ЗКПД-70	У-ИпСтепин	ЗКПД-70 "Стройлайн" (ЗКПД)	122,09	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 864
ЗКПД-70	У-Кан.ст.	ЗКПД-70 КНС Южная	16,04	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	420
ЗКПД-70	У-Кан.ст.	У-ВПЧ	21,59	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	675
ЗКПД-70	У-Кан.ст.	ЗКПД-70 КНС Южная	18,43	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	236
ЗКПД-70	У-Кан.ст.	ЗКПД-70 ВПЧ №35	18,77	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	249
ЗКПД-70	У-МСК-4	3 У-МСК-4	9,35	2024	700	Подземная канальная	ППМ	1 772
ЗКПД-70	У-Очистн.	У-5 Учас.	62,86	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 482
ЗКПД-70	У-Пр.к.2	ЗКПД-70 ЗАО Гавань (Гефест) - 4	74,79	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 605
ЗКС	ЗС28	Здание	47,84	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 814
ЗКС	КС15	КС16	63,81	2024	500	Подземная канальная	ППМ	9 722
ЗКС	УТ10сг2-38	УТ10сг2-39	45,92	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 211
ЗКС	УТ10сг2-38	ж/д	13,85	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	529
ЗКС	УТ10сг2-39	ж/д	13,89	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	529
ЗКС	УТ10сг2-39	УТ10сг2-40	30,69	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 490
ЗКС	УТ10сг2-40	УТ10сг2-42	30,38	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
ЗКС	УТ10сг2-40	ж/д	13,93	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	529
ЗКС	УТ10сг2-42	УТ10сг2-42-1	40,8	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 971
ЗКС	УТ10сг2-42	ж/д	6,65	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	265
ЗКС	УТ10сг2-42-1	УТ10сг2-42-2	35,42	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 682
ЗКС	УТ10сг2-42-1	ж/д	6,67	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	265
ЗКС	УТ10сг2-42-2	ж/д	5,47	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	197
ЗКС	УТ10сг2-42-3	УТ10сг2-42-2	51,66	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 015
ЗКС	УТ10сг2-42-3	ж/д	6,84	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	276
ЗКС	УТ10сг2-44	УТ10сг2-42-3	21,84	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 058
ЗКС	УТ10сг2-44-1	УТ10сг2-44	24,76	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
ЗКС	УТ10сг2-44-1	ж/д + участковый пункт поли-	6,66	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	265

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
		ции + Магазин						
ЗКС	УТ10сг2-45	ж/д	5,11	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189
ЗКС	УТ10сг2-45	УТ10сг2-44-1	22,23	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 058
ЗКС	УТ10сг2-46	УТ10сг2-45	28,28	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 346
ЗКС	УТ10сг2-46	ж/д	6,1	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
ЗКС	УТ10сг2-46-1	УТ10сг2-46	25,45	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
ЗКС	УТ10сг2-46-1	ж/д	5,28	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189
ЗКС	УТ10сг2-47	УТ10сг2-46-1	36,48	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 730
ЗКС	УТ10сг2-80	ж/д	13,75	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	529
ЗКС	УТ10сг2-80	ж/д	5,76	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
ЗКС	УТ10сг2-83	ж/д	14,44	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	529
ЗКС	УТ10сг2-83	ж/д	9,24	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	340
ЗКС	УТ2СГ2-1'	УТ2СГ2-2'	27,07	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 822
ЗКС	УТ2СГ2-1'	ФОК№3	206,12	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	7 784
ЗКС	УТ5-1	УТ5-2	26,3	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 507
КДСА	3-КД.2	У-КД.3	209,84	2024	700	Подземная канальная	ППМ	41 348
КДСА	3-КД.3-1	У-КД.3-2	7,94	2024	700	Подземная канальная	ППМ	1 575
КДСА	3-У-Лен. 1-2	УТ-7	17,43	2024	700	Подземная канальная	ППМ	3 347
КДСА	3-УТ-8	У-Аквасп.	325,22	2024	400	Подземная канальная	ППМ	41 436
КДСА	3-УТ9	У-КД.9-А	138,27	2024	400	Подземная канальная	ППМ	17 594
КДСА	КДСА	КДСА	11,16	2024	700	Подземная канальная	ППМ	2 166
КДСА	КДСА	3-КД.2	458,44	2024	700	Подземная канальная	ППМ	90 179
КДСА	Котельная "Ленинская"	У-КД.5	23,13	2024	800	Подземная канальная	ППМ	5 127
КДСА	У-АБК тр.	Здание	5,66	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	236
КДСА	У-АБК тр.	Здание	13,12	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	512
КДСА	У-Аквасп.	Здание	45,08	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 773
КДСА	У-Аквасп.	Спасо-Преображенская церковь (КДСА. церковь)	55,58	2024	400	Подземная канальная	ППМ	7 140
КДСА	У-КД.11	У-КД.12	44,89	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 969
КДСА	У-КД.12	У-КД.13	167,28	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	7 307
КДСА	У-КД.13	У-КД.14	38,74	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 537
КДСА	У-КД.14	УАХД (здание ТВА)	23,66	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	946
КДСА	У-КД.14	АБЗ "Бизнес-парк Карпов-ский"	24,16	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	946
КДСА	У-КД.15	У-КД.16	114,1	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	4 988
КДСА	У-КД.16	Здание	16,25	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	630
КДСА	У-КД.17	У-КД.15	72,8	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	3 194
КДСА	У-КД.18	Здание общеподстанцион-ного пункта управления, (ГПП	18,15	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	709
КДСА	У-КД.18	У-КД.19	36,3	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	944
КДСА	У-КД.19	Здание	39,8	2024	25	Подземная бесканальная	ППМ	826
КДСА	У-КД.19	Здание	81,52	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 151
КДСА	У-КД.3	У-КД.3-1	377,87	2024	700	Подземная канальная	ППМ	74 427
КДСА	У-КД.3-1	3-КД.3-1	6,93	2024	700	Подземная канальная	ППМ	1 378
КДСА	У-КД.3-2	У-КД.4	938,65	2024	700	Подземная канальная	ППМ	184 886
КДСА	У-КД.4	3-Ю.В/КДСА	31,42	2024	500	Подземная канальная	ППМ	4 709

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
КДСА	У-КД.4	З-У-Лен. 1-2	165,44	2024	700	Подземная канальная	ППМ	32 488
КДСА	У-КД.5	У-Нас.пр.	127,51	2024	800	Подземная канальная	ППМ	28 534
КДСА	У-КД.6	У-КД.7	25,02	2024	800	Подземная канальная	ППМ	5 573
КДСА	У-КД.7	КЦЛ ГРС-14	40,09	2024	25	Подземная бесканальная	ППМ	826
КДСА	У-КД.7	У-КД.7	67,23	2024	700	Подземная канальная	ППМ	13 192
КДСА	У-КД.7	У-КД.9	370,22	2024	700	Подземная канальная	ППМ	72 852
КДСА	У-КД.9	УТ-9.2	130,68	2024	700	Подземная канальная	ППМ	25 793
КДСА	У-КД.9	З-УТ9	6,78	2024	400	Подземная канальная	ППМ	892
КДСА	У-Склад УПТК	У-Склад УПТК-2	10,42	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	307
КДСА	У-Склад УПТК	Здание	33,65	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 044
КДСА	У-Склад УПТК-2	Здание	6,45	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	184
КДСА	У-Склад УПТК-2	Здание	26,89	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	829
КДСА	У-СМУ	У-АБК тр.	79,71	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 638
КДСА	У-СМУ	У-СМУ-1	35,61	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 418
КДСА	У-СМУ-1	Здание	7,3	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	276
КДСА	У-СМУ-2	Здание	7,35	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	276
КДСА	У-СМУ-3	Здание	7,79	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	315
КДСА	У-СМУ-4	Здание	8,4	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	315
КДСА	У-СМУ-4	У-Склад УПТК	79,82	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 152
КДСА	УТ-1	КЦЛ Главная проходная	65,54	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 600
КДСА	УТ-10	КЦЛ. КДСА. ввод ТП-2 (проходная)	67,76	2024	400	Подземная канальная	ППМ	8 670
КДСА	УТ-3	УТ-КД.10	39,45	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 875
КДСА	УТ-3	КЦЛ. Лит. корпус, ТП-2, ввод 2	29,94	2024	400	Подземная канальная	ППМ	3 825
КДСА	УТ-4	КЦЛ. Лит. корпус, ввод 3 (АББ)	50,79	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 009
КДСА	УТ-4	У-КД.11	294,52	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	14 180
КДСА	УТ-4	ЦВК. КНС дизельного производства (хоз.быт.стоков)	35,87	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 105
КДСА	УТ-7	У-Нас.пр.	26,3	2024	800	Подземная канальная	ППМ	5 796
КДСА	УТ-7	У-КД.6	130,09	2024	800	Подземная канальная	ППМ	28 980
КДСА	УТ-9.2	УТ-10	105,86	2024	500	Подземная канальная	ППМ	16 102
КДСА	УТ-КД.10	КЦЛ.Станция очистки промстоков (СОПС), ввод 1	25,29	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	985
КДСА	УТ-КД.10	Здание	28,58	2024	32	Подземная бесканальная	ППМ	644
КДСА	У-УСР	У-УСР	37,36	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 458
КДСА	У-УСР	Здание	9,51	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	307
КДСА	У-УСР	Здание	22,77	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	706
КДСА	У-УСР	Здание	61	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 872
Комсомольская	1Л41/УТ25-29'	УТ25-28'	70,29	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 724
Комсомольская	3С25	3С25	12,23	2024	400	Подземная канальная	ППМ	765
Комсомольская	3С26	3С25	42,65	2024	500	Подземная канальная	ППМ	3 266
Комсомольская	3С28	Здание	47,94	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	630
Комсомольская	3С30	УТ2СГ2-1'	35,65	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 215
Комсомольская	КМ38/УТ19-52	КМ60	27,12	2024	500	Подземная канальная	ППМ	4 101
Комсомольская	КМ60	КМ61	20,68	2024	500	Подземная канальная	ППМ	3 190

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	КМ61	КМ62/УТ10-1	79,55	2024	500	Подземная канальная	ППМ	12 152
Комсомольская	КМ62/УТ10-1	УТ25-26	203,67	2024	500	Подземная канальная	ППМ	30 988
Комсомольская	Ком.33	ж/д	5,4	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189
Комсомольская	Ком.33	УТ25-24	29,47	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 681
Комсомольская	КС13	КС14	21,71	2024	400	Подземная канальная	ППМ	1 402
Комсомольская	КС14	КС15	87,66	2024	400	Подземная канальная	ППМ	5 610
Комсомольская	КС15	КС16	63,08	2024	400	Подземная канальная	ППМ	4 016
Комсомольская	КС2	КС2	5,65	2024	500	Подземная канальная	ППМ	911
Комсомольская	ТНС №7	УТ23-6'	16,53	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	986
Комсомольская	ТНС №7	УТ23-6'	5,18	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	240
Комсомольская	УТ10ст2-38	УТ10ст2-39	45,14	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 969
Комсомольская	УТ10ст2-38	ж/д	3,69	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	151
Комсомольская	УТ10ст2-39	УТ10ст2-40	32,2	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 261
Комсомольская	УТ10ст2-39	ж/д	4,88	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189
Комсомольская	УТ10ст2-40	УТ10ст2-42	33,72	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 340
Комсомольская	УТ10ст2-40	ж/д	4,62	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189
Комсомольская	УТ10ст2-42	УТ10ст2-42-1	35,12	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 531
Комсомольская	УТ10ст2-42	ж/д	3,3	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	113
Комсомольская	УТ10ст2-42-1	УТ10ст2-42-2	33,77	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 488
Комсомольская	УТ10ст2-42-1	ж/д	4,81	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189
Комсомольская	УТ10ст2-42-2	УТ10ст2-42-3	52,61	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 319
Комсомольская	УТ10ст2-42-2	ж/д	5,25	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	197
Комсомольская	УТ10ст2-42-3	ж/д	6,01	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	236
Комсомольская	УТ10ст2-44	УТ10ст2-42-3	24,89	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
Комсомольская	УТ10ст2-44-1	ж/д + участковый пункт полиции + Магазин	5,14	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	197
Комсомольская	УТ10ст2-44-1	УТ10ст2-44	22,88	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 106
Комсомольская	УТ10ст2-45	УТ10ст2-44-1	29,97	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
Комсомольская	УТ10ст2-45	ж/д	4,82	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	197
Комсомольская	УТ10ст2-46	УТ10ст2-45	24,44	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 154
Комсомольская	УТ10ст2-46	ж/д	5,3	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	197
Комсомольская	УТ10ст2-46-1	УТ10ст2-46	30,99	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 356
Комсомольская	УТ10ст2-46-1	ж/д	6,3	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	236
Комсомольская	УТ10ст2-47	УТ10ст2-46-1	29,26	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 269
Комсомольская	УТ10ст2-80	ж/д	13,52	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	430
Комсомольская	УТ10ст2-80	ж/д	5,84	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	184
Комсомольская	УТ10ст2-83	ж/д	9,91	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	307
Комсомольская	УТ10ст2-83	ж/д	7,17	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	215
Комсомольская	УТ23-11	УТ23-11'	8,63	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	355
Комсомольская	УТ23-11'	УТ23-11'-1	27,62	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 103
Комсомольская	УТ23-11'	УТ23-11'-1	26,02	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 250
Комсомольская	УТ23-11'-1	УТ23-11'-2	22,99	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	906
Комсомольская	УТ23-11'-1	УТ23-11'-2	23,18	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 106
Комсомольская	УТ23-11'-2	УТ23-11'-3	23,62	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	946
Комсомольская	УТ23-19	УТ23-20	67,15	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 524

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	УТ23-20	УТ23-21	43,99	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 658
Комсомольская	УТ23-21	УТ23-22	197,33	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	7 422
Комсомольская	УТ23-23	КМ48/Ут17-8	57,82	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 185
Комсомольская	УТ23-6'	УТ23-6'-1	67,84	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 269
Комсомольская	УТ23-6'	УТ23-6'-1	63,75	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 076
Комсомольская	УТ23-6'-1	УТ23-8	31,08	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 490
Комсомольская	УТ23-6'-1	УТ23-8	30,92	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 490
Комсомольская	УТ23-8	Административное здание	66,26	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 731
Комсомольская	УТ25-18	Хозяйственный корпус	24,66	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	945
Комсомольская	УТ25-22	УТ25-22-1	44,39	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 551
Комсомольская	УТ25-22'	ж/д	4,48	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	151
Комсомольская	УТ25-22'	УТ25-22	26,15	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 507
Комсомольская	УТ25-22-1	УТ25-20	65,11	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 768
Комсомольская	УТ25-23	УТ25-22'	40,96	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 377
Комсомольская	УТ25-24	УТ25-25	6,91	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	406
Комсомольская	УТ25-25	УТ25-23	6,77	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	406
Комсомольская	УТ25-26	УТ25-25	16,65	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	986
Комсомольская	УТ25-26	КС2	218,46	2024	500	Подземная канальная	ППМ	33 115
Комсомольская	УТ25-27	Ком.33	37,5	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 203
Комсомольская	УТ25-28	УТ25-27	11,07	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	638
Комсомольская	УТ25-28'	УТ25-29-2	26,14	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 755
Комсомольская	УТ25-28'	УТ25-30	9,29	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	394
Комсомольская	УТ25-29	УТ25-28	6,56	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	406
Комсомольская	УТ25-29-1	ж/д	5,03	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189
Комсомольская	УТ25-29-1	УТ25-29	30,78	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 092
Комсомольская	УТ25-29-2	ж/д	4,64	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189
Комсомольская	УТ25-29-2	УТ25-29-1	45,83	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 104
Комсомольская	УТ25-30	УТ25-31	46,41	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 013
Комсомольская	УТ25-31	УТ25-31'	8,15	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	350
Комсомольская	УТ25-31'	ж/д	11,22	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	416
Комсомольская	УТ25-31'	УТ25-32	6,89	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	306
Комсомольская	УТ25-32	УТ25-33	48,51	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 144
Комсомольская	УТ25-33	УТ25-33'	6,69	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	306
Комсомольская	УТ25-33'	ж/д	7,39	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	265
Комсомольская	УТ25-33'	УТ25-34	7,26	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	306
Комсомольская	УТ25-34	УТ25-35	50,73	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 009
Комсомольская	УТ25-35	УТ25-36	8,19	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	315
Комсомольская	УТ25-36	ж/д	7,62	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	302
Комсомольская	УТ25-36	УТ25-37	27,02	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 064
Комсомольская	УТ25-37	ж/д	20,41	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	756
Комсомольская	УТ2СГ2-1'	УТ2СГ2-1'	5,18	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	66
Комсомольская	УТ2СГ2-1'	УТ2СГ2-2'	27,89	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	945
Комсомольская	УТ2СГ2-1'	ФОК№3	204,92	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 689
Комсомольская	УТ31-12	УТ31-13	23,34	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	603
Ленинская	1Л95/УТ26-1	УТ26-1А	239,88	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	11 537

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	1Л95/УТ26-1	Пенсионный фонд	10,44	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	481
Ленинская	УТ17-28	УТ17-82	21,18	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	645
Ленинская	УТ17-82	УТ17-83	101,03	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	3 100
Ленинская	УТ17-87	УТ17-95	7,76	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	315
Ленинская	УТ17-96	УТ17-96'	5,86	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	236
Ленинская	УТ17-96'	ж/д	4,85	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189
Ленинская	УТ17-96'	УТ17-97	7,63	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	315
Ленинская	УТ17-97	УТ17-97'	36,99	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 458
Ленинская	УТ17-97'	УТ17-98	3,75	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	158
Ленинская	УТ17-98	ж/д	4,76	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	197
Ленинская	УТ17-98	УТ17-99	67,88	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 679
Ленинская	УТ17-98	УТ17-98'-4	12,3	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	473
Ленинская	УТ17-98'-4	УТ17-102	13	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	399
Ленинская	УТ21-12	УТ21-12-1	11,1	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	529
Ленинская	УТ21-12-1	УТ21-13	16,72	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	817
Ленинская	УТ21-12-1	ж/д	6,07	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
Ленинская	УТ21-20	УТ21-20-1	33,94	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 634
Ленинская	УТ21-20	УТ21-20-1	37,11	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 779
Ленинская	УТ21-20-1	УТ21-20-2	46,12	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 211
Ленинская	УТ21-20-1	ж/д	10,69	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	416
Ленинская	УТ21-20-1	ж/д	6,41	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
Ленинская	УТ21-20-1	УТ21-20-2	45,94	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 211
Ленинская	УТ21-20-2	УТ21-20-3	49,77	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 403
Ленинская	УТ21-20-2	ж/д	7,37	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	265
Ленинская	УТ21-20-2	ж/д	5,65	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
Ленинская	УТ21-20-2	УТ21-20-3	49,47	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 355
Ленинская	УТ21-20-3	ж/д	10,34	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	378
Ленинская	УТ21-20-3	УТ21-20-4	33,66	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 634
Ленинская	УТ21-20-3	ж/д	8	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	302
Ленинская	УТ21-20-3	УТ21-20-4	33,72	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 634
Ленинская	УТ21-20-4	УТ21-21	24,67	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
Ленинская	УТ21-20-4	ж/д	10,77	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	416
Ленинская	УТ21-20-4	ж/д	8,87	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	340
Ленинская	УТ21-20-4	УТ21-21	24,29	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 154
Ленинская	УТ21-8	УТ21-10	95,99	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 615
Ленинская	УТ26-1А	УТ26-2	74,23	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 557
Ленинская	УТ26-2	УТ26-2А	130,72	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 297
Ленинская	УТ26-2	УТ26-2А	137,95	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 634
Ленинская	УТ26-2А	УТ26-3	63,59	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 076
Ленинская	УТ26-2А	адм. здание	34,8	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 379
Ленинская	УТ26-2А	УТ26-3	62,8	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 028
Ленинская	УТ26-3	УТ26-3-1	61,22	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 932
Ленинская	УТ26-3-1		325,95	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	15 670
Ленинская	УТ26-5	УТ26-6	128,3	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	5 043
Ленинская	УТ26-6	ж/д	54,85	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 167

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	УТ7-1	УТ7-33	44,88	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 163
Ленинская	УТ7-33	УТ7-35	26,19	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 250
Ленинская	УТ7-33	ж/д	19,71	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	756
Ленинская	УТ7-35	УТ7-41	33,28	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 586
Ленинская		офис	269,84	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	12 979
МСК-10	З-МСК-10	КДСА/МСК-10-2	3,04	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	113
МСК-10	КДСА/МСК-10	КДСА/МСК-10-2	8,91	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	261
МСК-10	КДСА/МСК-10-1	КДСА/МСК-10	1,96	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	58
МСК-10	КДСА/МСК-10-2	УТ1.1	236,77	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	8 929
МСК-10	УТ1.1	У-КД.21	211,82	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	7 987
МСК-10	УТ16-30-1	УТ16-30	14,7	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	721
МСК-10	УТ16-35-1	УТ16-35	17,55	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	865
МСК-10	УТ16-40-1	УТ16-40	13,55	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	673
МСК-10	УТ16-46	УТ16-45-1	27,41	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 822
МСК-10	УТ16-47(12)	УТ16-46	45,67	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 104
МСК-10	УТ16-47(12)	УТ16-47(12)	4,49	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	158
МСК-10	УТ16-47(12)	УТ16-47(12)-2	113,52	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 492
МСК-10	УТ16-47(12)-11	УТ16-47(12)-11А	14,86	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	567
МСК-10	УТ16-47(12)-11	Троллейбусное депо №3 (ремонтный корпус)	3,99	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	105
МСК-10	УТ16-47(12)-11А	УТ16-47(12)-12	24,35	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	907
МСК-10	УТ16-47(12)-11А	Троллейбусное депо №3 (ремонтный корпус)	5,87	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	157
МСК-10	УТ16-47(12)-12	Троллейбусное депо №3 (ОГМ)	54,36	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 416
МСК-10	УТ16-47(12)-12	Троллейбусное депо №3 (Административное здание)	5,05	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	131
МСК-10	УТ16-47(12)-2	УТ16-47(12)-3	168,4	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	6 619
МСК-10	УТ16-47(12)-3	УТ16-47(12)-4	52,43	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 049
МСК-10	УТ16-47(12)-4	УТ16-47(12)-5	43,18	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 625
МСК-10	УТ16-47(12)-4	УТ16-47(12)-11	10,16	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	378
МСК-10	УТ16-47(12)-5	УТ16-47(12)-7	94,58	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 916
МСК-10	УТ16-47(12)-5	Троллейбусное депо №3 (мойка)	13,27	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	491
МСК-10	УТ16-47(12)-7	УТ16-47(12)-8	31,42	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	813
МСК-10	УТ16-47(12)-7	Троллейбусное депо №3 (Диспетчерская)	7,55	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	210
МСК-10	УТ16-47(12)-8	Троллейбусное депо №3 (Проходная)	25,89	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	682
МСК-10	УТ16-47(12)-8	Троллейбусное депо №3(Склад)	9,58	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	262
МСК-10	ЮВ/МСК-10	З-МСК-10	22,85	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	866
МСК-9	МСК-9-1	У-МСК-1	366,1	2024	500	Подземная канальная	ППМ	27 798
МСК-9	У-Метиз	ЗМГА Мебельная фабрика	111,55	2024	400	Подземная канальная	ППМ	14 280
МСК-9	У-МСК-11	ЗМГА Насосная	68,37	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 784
МСК-9	У-МСК-13	ЗМГА МСК-11	29	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	841

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
МСК-9	У-МСК-16	ЗМГА Прох. Ондулин	25,3	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	656
МСК-9	У-МСК-17	ЗМГА МСК-9 3 ввод регул.	44,36	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 663
МСК-9	У-МСК-2	У-МСК-5	202,57	2024	500	Подземная канальная	ППМ	15 418
МСК-9	У-МСК-5	У-МСК-6	30,58	2024	400	Подземная канальная	ППМ	1 976
МСК-9	У-МСК-6	ЗМГА Вудсток	44,61	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 037
МСК-9	У-МСК-6	У-МСК-7	150,11	2024	400	Подземная канальная	ППМ	9 562
МСК-9	У-МСК-7	У-МСК-9	134,48	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	5 048
МСК-9	У-МСК-9	ЗМГА Блок 3 (ЗданиеСВХ)	43,58	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 315
МСК-9	У-Половинкин2	ЗМГА Офис Половинкин	11,82	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	315
Ново-Восточная	В/НВ-2	В/НВ-2	8,88	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	261
Ново-Восточная	В/НВ-2	У-НВ.21	252,91	2024	400	Подземная канальная	ППМ	16 128
Ново-Восточная	3 У-Н.В/В	У-Н.В/В	6,26	2024	400	Подземная канальная	ППМ	765
Ново-Восточная	3 У-НВ.2	У-НВ.3	145,24	2024	700	Подземная канальная	ППМ	28 550
Ново-Восточная	3 У-НВ.27	У-НВ.27	6,99	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	406
Ново-Восточная	31 У-НВ.13	У-НВ.14	188,71	2024	600	Подземная канальная	ППМ	32 295
Ново-Восточная	32 У-НВ.13	У-НВ.14	108,07	2024	500	Подземная канальная	ППМ	16 405
Ново-Восточная	НВ	У-НВ.2	128,58	2024	600	Подземная канальная	ППМ	22 042
Ново-Восточная	У-Ав.сал-1	Н-Вост. Автосалон	35,69	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 418
Ново-Восточная	У-Вост.ком.-1	Н-Вост. Нас. газоцех.	11,97	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	288
Ново-Восточная	У-КД.22	Н-Вост. Цех запчастей	68,62	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 000
Ново-Восточная	У-КД.22	3 У-КД.21	330,93	2024	500	Подземная канальная	ППМ	50 280
Ново-Восточная	У-НВ.10	Шамотная мастерская	121,92	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	3 200
Ново-Восточная	У-НВ.11	У-НВ.12	220,8	2024	700	Подземная канальная	ППМ	43 514
Ново-Восточная	У-НВ.11	Н-Вост. КДПП блок В	19,83	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 159
Ново-Восточная	У-НВ.12	У-НВ.13	119,69	2024	700	Подземная канальная	ППМ	23 628
Ново-Восточная	У-НВ.13	31 У-НВ.13	7,33	2024	600	Подземная канальная	ППМ	1 196
Ново-Восточная	У-НВ.13	32 У-НВ.13	7,26	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 063
Ново-Восточная	У-НВ.14	У-НВ.15	35,08	2024	600	Подземная канальная	ППМ	5 980
Ново-Восточная	У-НВ.14	Н-Вост. Маслосклад	77,03	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 034
Ново-Восточная	У-НВ.14	У-КД.22	130,64	2024	500	Подземная канальная	ППМ	19 899
Ново-Восточная	У-НВ.14-1	Н-Вост. Маслосклад	47,5	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	630
Ново-Восточная	У-НВ.19	Н-Вост. Пульпо-насосн.	61,08	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 305
Ново-Восточная	У-НВ.19	Н-Вост. Пульпо-насосн.	57,09	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	748
Ново-Восточная	У-НВ.2	3 У-НВ.2	26,24	2024	700	Подземная канальная	ППМ	5 119
Ново-Восточная	У-НВ.20	У-НВ.21	277,46	2024	600	Подземная канальная	ППМ	47 331
Ново-Восточная	У-НВ.21	У-ЦОК АБК	29,41	2024	500	Подземная канальная	ППМ	4 405
Ново-Восточная	У-НВ.21	У-НВ.22	108,02	2024	600	Подземная канальная	ППМ	18 454
Ново-Восточная	У-НВ.21	3 У-Н.В/В	61,32	2024	400	Подземная канальная	ППМ	7 777
Ново-Восточная	У-НВ.21	Н-Вост. ЦСЛА-2 запад на JORK	159,41	2024	400	Подземная канальная	ППМ	10 136
Ново-Восточная	У-НВ.22	Н-Вост. КСЛА	53,24	2024	400	Подземная канальная	ППМ	6 757
Ново-Восточная	У-НВ.22	Н-Вост. ЦСЛА-2 Запад галерея	87,96	2024	400	Подземная канальная	ППМ	11 220
Ново-Восточная	У-НВ.24-1	Н-Вост. Цех автоматов осн.	10,26	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	580
Ново-Восточная	У-НВ.25	3 У-НВ.25	6,43	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	348
Ново-Восточная	У-НВ.26	3 У-НВ.27	33,32	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 913
Ново-Восточная	У-НВ.26-2	Н-Вост. Бензосклад	4,44	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	105

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ново-Восточная	У-НВ.27	ЭМЦ	10,13	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	394
Ново-Восточная	У-НВ.28	У-НВ.29	76,91	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 363
Ново-Восточная	У-НВ.29	Н-Вост. Матадор	77,74	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 394
Ново-Восточная	У-НВ.3	У-НВ.6	50,65	2024	700	Подземная канальная	ППМ	10 042
Ново-Восточная	У-НВ.32	Н-Вост. АРК Вост. пристрой	9,21	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	522
Ново-Восточная	У-НВ.33	Н-Вост. АРК осн. ввод регулят.	11,56	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	473
Ново-Восточная	У-НВ.34-2	У-НВ.35	33,69	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 634
Ново-Восточная	У-НВ.35	У-НВ.36	45,78	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 211
Ново-Восточная	У-НВ.36	Н-Вост. УКП ЦКАЗ	6,08	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	288
Ново-Восточная	У-НВ.37	УЖТ Гараж путевых машин	5,14	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	131
Ново-Восточная	У-НВ.37	Вост.Ст. УЖД	45,38	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 180
Ново-Восточная	У-НВ.38	Н-Вост. Ионообменная	60,11	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 364
Ново-Восточная	У-НВ.40-1	У-НВ.40	52,02	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 965
Ново-Восточная	У-НВ.6	У-НВ.7	146,62	2024	700	Подземная канальная	ППМ	28 944
Ново-Восточная	У-НВ.6	У-Парк.4	33,49	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 300
Ново-Восточная	У-НВ.6	Н-Вост. Парк №4	52,23	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	982
Ново-Восточная	У-НВ.7	У-НВ.8	52,08	2024	700	Подземная канальная	ППМ	10 239
Ново-Восточная	У-НВ.8	У-НВ.9	210,92	2024	700	Подземная канальная	ППМ	41 545
Ново-Восточная	У-НВ.8	Н-Вост. УТПГ Насосная ЦК	10,88	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	289
Ново-Восточная	У-НВ.8-1	Н-Вост. УТПГ Насосная ЦК	56,77	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 370
Ново-Восточная	У-Парк.4	Н-Вост. АТЭЦ ГРС-2	22,36	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	528
Ново-Восточная	У-ЦОК АБК	Н-Вост. ЦСЛА-2 Запад на	37,5	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 166
Ново-Восточная	У-ЦППО	Н-Вост. ЦППО	5,7	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	157
Ново-Западная	НЗ/З-2	Н-Запад ПУАТ Автопарк №1	7,58	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	192
Ново-Западная	У-Автопарк	Н-Запад Автопарк №5 гараж	17,08	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	223
Ново-Западная	У-Автопарк	Н-Запад Рембаза	46,13	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	552
Ново-Западная	У-Н.З.8-1	Н-Запад Гараж колес. экс-кав.	7,77	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	158
Ново-Западная	У-ПУАТ	НЗ/З-2	41,95	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 009
Ново-Комсомольская	EN-ул. Окская гавань, 21	Н-Комс Промводопровод 2	40,49	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	756
Ново-Комсомольская	З У-Н.К.17	У-Н.К.17	6,72	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	472
Ново-Комсомольская	З У-Н.К.23	У-Н.К.24-2-А	48,2	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 783
Ново-Комсомольская	З У-Н.К.24	У-Н.К.24	6,06	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	348
Ново-Комсомольская	З У-Н.К.24-2	У-Н.К.24-2	6,82	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	472
Ново-Комсомольская	З У-Н.К.34	У-Н.К.34-1	14,12	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	945
Ново-Комсомольская	НК-2	У-ЗКПД	12,19	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	348
Ново-Комсомольская	У-Вес.буд.	Н-Комс Вес. буд.	23,08	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	603
Ново-Комсомольская	У-Вес.буд.	У-ГП	94,25	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 466
Ново-Комсомольская	У-Гор.пост.	У-Звеносбор	51,91	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 364
Ново-Комсомольская	У-Гор.пост.	У-Вес.буд.	47,94	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 259
Ново-Комсомольская	У-ГП	Н-Комс Горочн. пост.-1	4,18	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	96
Ново-Комсомольская	У-ГП	Н-Комс Горочн. пост.-2	17,79	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	432
Ново-Комсомольская	У-Звеносбор	Н-Комс Звеносборочная	12,32	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	315
Ново-Комсомольская	У-Звеносбор	У-Скл.	33,51	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	892
Ново-Комсомольская	У-К.3-1	Н-Комс ГАЗОЦЕХ	9,2	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	340

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ново-Комсомольская	У-К.Лит8	Н-Комс Литейный №8 ос-новн.	29,38	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 681
Ново-Комсомольская	У-К.Лит8	Н-Комс Литейный №8 ре-гулят.	69,77	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 058
Ново-Комсомольская	У-Конт.	Н-Комс Контейнерная	47,8	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 259
Ново-Комсомольская	У-Конт.	У-Гор.пост.	50,42	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 403
Ново-Комсомольская	У-МСК-2	Здание	33,23	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	866
Ново-Комсомольская	У-МСК-2	Здание	29,13	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	348
Ново-Комсомольская	У-МСК-4	НК-2	6,97	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	203
Ново-Комсомольская	У-Н.К.13	Н-Комс Прох. Комс.	16,11	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	420
Ново-Комсомольская	У-Н.К.13	Н-Комс Прох. Комс.	14,29	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	184
Ново-Комсомольская	У-Н.К.16	З У-Н.К.17	305,97	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	20 650
Ново-Комсомольская	У-Н.К.16	У-Н.К.21	426,79	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	12 378
Ново-Комсомольская	У-Н.К.17	У-Н.К.18	47,32	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 172
Ново-Комсомольская	У-Н.К.18	У-Н.К.20	23,27	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 552
Ново-Комсомольская	У-Н.К.2	У-Н.К.2/1	44,81	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 773
Ново-Комсомольская	У-Н.К.2	Н-Комс Нас. обор. воды	76,15	2024	25	Подземная бесканальная	ППМ	785
Ново-Комсомольская	У-Н.К.2/1	Н-Комс Нас. обор. воды	34,98	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	840
Ново-Комсомольская	У-Н.К.2/1	У-Н.К.2/1	120,96	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 767
Ново-Комсомольская	У-Н.К.2/1	Н-Комс ЦВК уч. КСиК	44,11	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 154
Ново-Комсомольская	У-Н.К.2/1	Н-Комс Автозаводстрой-1	138,79	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	3 646
Ново-Комсомольская	У-Н.К.20	У-Н.К.21	51,88	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 509
Ново-Комсомольская	У-Н.К.21	У-Н.К.21-2	52,13	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 509
Ново-Комсомольская	У-Н.К.21	У-Н.К.21-1	25,02	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	725
Ново-Комсомольская	У-Н.К.21-1	У-Н.К.21-1-1	17,45	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	493
Ново-Комсомольская	У-Н.К.21-1-1	У-Н.К.21-2	6,48	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	174
Ново-Комсомольская	У-Н.К.21-2	У-Н.К.22	23,71	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 391
Ново-Комсомольская	У-Н.К.21-2	У-Н.К.24	43,56	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 275
Ново-Комсомольская	У-Н.К.22	У-Н.К.23	8,08	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	464
Ново-Комсомольская	У-Н.К.23	З У-Н.К.23	12,44	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	696
Ново-Комсомольская	У-Н.К.23	З У-Н.К.24	6,43	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	348
Ново-Комсомольская	У-Н.К.24	У-Н.К.24-2	6,38	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	405
Ново-Комсомольская	У-Н.К.24-2	У-Н.К.24-2-А	30,55	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 797
Ново-Комсомольская	У-Н.К.25	У-Н.К.25-2	23,86	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	737
Ново-Комсомольская	У-Н.К.25	У-Н.К.26	101,67	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 903
Ново-Комсомольская	У-Н.К.25	У-Н.К.28	27,28	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 822
Ново-Комсомольская	У-Н.К.25-2	Н-Комс Автостарт хол.Скл.	12,18	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	288
Ново-Комсомольская	У-Н.К.25-2	Н-КомсСобачник	34,8	2024	32	Подземная бесканальная	ППМ	777
Ново-Комсомольская	У-Н.К.26	Н-Комс ВОХР гараж	12,19	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	315
Ново-Комсомольская	У-Н.К.26	Н-Комс ВОХРСклад	19,63	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	525
Ново-Комсомольская	У-Н.К.26	У-Н.К.27	29,35	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 394
Ново-Комсомольская	У-Н.К.27	Н-Комс Автостарт	13,86	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	552
Ново-Комсомольская	У-Н.К.27	Н-Комс ВОХРСауна	21,56	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	675
Ново-Комсомольская	У-Н.К.27	Н-Комс гараж ГО	56,56	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 495
Ново-Комсомольская	У-Н.К.27	Н-Комс гараж ГО ПУ	37,15	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	970
Ново-Комсомольская	У-Н.К.28	ГОТХ-дисп.	14,43	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	367
Ново-Комсомольская	У-Н.К.28	У-Н.К.29	183,57	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	12 417

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ново-Комсомольская	У-Н.К.28	У-Конт.	65,77	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 173
Ново-Комсомольская	У-Н.К.29	У-Н.К.30	16,63	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	670
Ново-Комсомольская	У-Н.К.29	У-Н.К.31	137,96	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	9 313
Ново-Комсомольская	У-Н.К.3	У-Н.К.3-1	111,32	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 194
Ново-Комсомольская	У-Н.К.3	Здание	119,5	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 574
Ново-Комсомольская	У-Н.К.30	Н-Комс ЦЭЭВТ (Стройгр. ЖБК)	76,45	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 993
Ново-Комсомольская	У-Н.К.30	Н-Комс АВС+профиль Цех-9	22,19	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	675
Ново-Комсомольская	У-Н.К.31	Н-Комс Цех ЖБК-4	46,51	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 776
Ново-Комсомольская	У-Н.К.31	У-Н.К.32	5,83	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	405
Ново-Комсомольская	У-Н.К.3-1	Склад КР №8	11,54	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	315
Ново-Комсомольская	У-Н.К.3-1	Склад	227,16	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	8 578
Ново-Комсомольская	У-Н.К.31-2	Н-Комс 1, 2 Цех ЖБК	48,96	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 931
Ново-Комсомольская	У-Н.К.31-2	У-Н.К.32-2	16,37	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 080
Ново-Комсомольская	У-Н.К.32	Здание	106,86	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	7 221
Ново-Комсомольская	У-Н.К.32	У-Н.К.31-2	27,43	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 822
Ново-Комсомольская	У-Н.К.32-2	Н-Комс ГОТХ	22,33	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	867
Ново-Комсомольская	У-Н.К.32-2	Литейный №6-2	75	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 061
Ново-Комсомольская	У-Н.К.34	У-Н.К.39	56,07	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 623
Ново-Комсомольская	У-Н.К.34-1	У-Н.К.39	41,99	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 834
Ново-Комсомольская	У-Н.К.35	У-Н.К.36	28,03	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 346
Ново-Комсомольская	У-Н.К.35	У-Н.К.36	27,88	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	673
Ново-Комсомольская	У-Н.К.36	Н-Комс УВО, милиция	129,29	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	5 083
Ново-Комсомольская	У-Н.К.36	Н-Комс УВО, милиция	135,21	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 660
Ново-Комсомольская	У-Н.К.39	Н-Комс Фек.Ст.	6,99	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	184
Ново-Комсомольская	У-Н.К.39	Н-Комс Фек.Ст.	4,14	2024	25	Подземная бесканальная	ППМ	41
Ново-Комсомольская	У-Н.К.41	Н-КомсСпортзал ВПЧ-20	8,24	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	210
Ново-Комсомольская	У-Н.К.41	Н-КомсСпортзал ВПЧ-20	7,46	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	84
Ново-Комсомольская	У-Н.К.5	У-Пр.4	72,93	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 509
Ново-Комсомольская	У-Н.К.5	У-Пр.4	61,37	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	800
Ново-Комсомольская	У-Н.К.6	У-Печ. обж.	34,02	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 340
Ново-Комсомольская	У-Н.К.7	Н-Комс ВПЧ №36	16,15	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	769
Ново-Комсомольская	У-Н.К.8	У-К.Лит8	51,86	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 509
Ново-Комсомольская	У-Н.К.8	Н-Комс Литейный №8	45,85	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 333
Ново-Комсомольская	У-Н.К.9	У-Н.К.9	5,92	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	157
Ново-Комсомольская	У-Н.К.9	У-УМС	7,86	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	210
Ново-Комсомольская	У-Печ. обж.	Н-Комс Печи обжига	7,65	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	210
Ново-Комсомольская	У-Печ. обж.	Н-КомсСтанцияСжигания	8,07	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	246
Ново-Комсомольская	У-Пр.4	Н-Комс Прох. №4	15,45	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	393
Ново-Комсомольская	У-Пр.4	У-УСиПЭ	36,96	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 779
Ново-Комсомольская	У-Пр.4	Н-Комс Прох. №4	12,51	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	170
Ново-Комсомольская	У-Пр.4	У-УСиПЭ	41,94	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	551
Ново-Комсомольская	У-С	У-С.1-1	45,43	2024	350	Подземная канальная	ППМ	4 205
Ново-Комсомольская	У-С	3 У-С.3	223,42	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	16 802
Ново-Комсомольская	У-С.1-1	Н-Комс ЦОК ветка 3	8,71	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	678
Ново-Комсомольская	У-С.1-1	Н-Комс ЦОК ветка 4	48,72	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 144

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ново-Комсомольская	У-С.1-1	У-С.1-2	62,64	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 747
Ново-Комсомольская	У-С.1-2	Н-Комс ЦОК ветка 2	8,53	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	678
Ново-Комсомольская	У-С.1-2	Н-Комс ЦОК ветка 1	56,61	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 740
Ново-Комсомольская	У-Скл.	Н-КомсСклад УЖТ	12,84	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	341
Ново-Комсомольская	У-Скл.	Н-Комс 9 Пост, торм. поз.	16,79	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	446
Ново-Комсомольская	У-УМС	Н-Комс УМС	11,96	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	288
Ново-Комсомольская	У-УМС	Н-Комс ГРП-7	21,77	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	577
Ново-Комсомольская	У-УСиПЭ	Н-Комс УСиПЭ	32,06	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 538
Ново-Комсомольская	У-УСиПЭ	Н-Комс УСиПЭ	34,34	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	446
Ново-Северная	НС/С	У-Н.С.3-1	114,14	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 740
Ново-Северная	НС/С	НС/С	9,69	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	240
Северная	3 У-С.10	31 У-С.11	148,69	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	10 055
Северная	3 У-С.11	У-С.12	89,49	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 006
Северная	ПГА 1	Север ЦСГА 1 ввод	18,62	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 282
Северная	С-1	У-Н.С.2	26,49	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	754
Северная	У-Бл."Б"	Север КИС Блок "Б"	14,95	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	721
Северная	У-Бл."Б"	Север КИС Блок "А"	105,16	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 087
Северная	У-ИП	Север ИП 2 ввод осн.	42,02	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 019
Северная	У-С.1	Север КП Уч. оргтех. РМЦ	10,27	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	307
Северная	У-С.10	Север ИП 3 ввод рег.	17,98	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	865
Северная	У-С.10	Север ИП 3 ввод осн.	32,75	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 913
Северная	У-С.10	3 У-С.10	24,37	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 620
Северная	У-С.11	3 У-С.11	9,16	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	607
Северная	У-С.12	У-С.15	143,15	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	9 650
Северная	У-С.14	БМЗ	44,87	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 381
Северная	У-С.15	У-С.16	152,08	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	10 258
Северная	У-С.16	У-С.17	46,29	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 667
Северная	У-С.18	У-С.19	51,51	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 015
Северная	У-С.18	Север Уч-к упаковки	26,56	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	354
Северная	У-С.19	У-С.20	75,78	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 406
Северная	У-С.2	ПГА 1	38,54	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 632
Северная	У-С.20	У-С.21	27,29	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 565
Северная	У-С.21	У-С.22	77,13	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 701
Северная	У-С.22	Север НИЖБЕЛ	45,4	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 163
Северная	У-С.22-1	Север Птицефабрика	85,37	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 115
Северная	У-С.23	Север ГАЗтехсервис АБК 1	33,61	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 044
Северная	У-С.5	Север Пресс. корп. 1 ввод	20,69	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 417
Северная	У-С.5-А	Север Пресс. корп. 6 ввод	19,31	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	913
Северная	У-С.7	У-С.8	19,41	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	551
Северная	У-С.8	У-С.8-1	27,35	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 298
Северная	У-С.8-1	Север ИП 1 ввод осн.	10,06	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	481
Северная	У-С.9	У-ИП	39,85	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 923
Северная	У-уч. упак	Север Уч-к упаковки	6,83	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	265
Юго-Восточная	3-Ю.В/КДСА	У-КД.4	25,82	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	754
Юго-Восточная	У-Ав.п.1	Ю-В АТП-2 Мойка	19,4	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	749

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Юго-Восточная	У-Ав.п.1	У-Ав.п.2	152,09	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 812
Юго-Восточная	У-Ав.п.1	Здание	12,28	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	315
Юго-Восточная	У-Ав.п.1	Ав. п. №2-с5	34,13	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 340
Юго-Восточная	У-Ав.п.2	Ю-В АТП-2 Модуль	9,21	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	236
Юго-Восточная	У-Селеста	Ю-ВСелеста ЦехСборки	14,66	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	393
Юго-Восточная	У-Селеста	Ю-ВСелеста пр. еорп.	20,83	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	551
Юго-Восточная	У-Скл.мет.	Ю-ВСкл. металла и труб 2-2	8,45	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	210
Юго-Восточная	У-Ю.В.11	Ю-В Новая кузница осн.	35,29	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 637
Юго-Восточная	У-Ю.В.11	Ю-В ЦКГШ рег.	36,64	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 788
Юго-Восточная	У-Ю.В.11	Ю-В Новая кузница осн.	38,73	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	937
Юго-Восточная	У-Ю.В.11	ПСТ "Чайка"	140,94	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 087
Юго-Восточная	У-Ю.В.3	У-Ю.В.4	78,51	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 580
Юго-Восточная	У-Ю.В.4	У-Ю.В.5	59,79	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 478
Юго-Восточная	У-Ю.В.5	У-Ю.В.6	45,04	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 609
Юго-Восточная	У-Ю.В.6	Ю-В ЦВК Насос. об. вод. но.	31,96	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 261
Юго-Восточная	У-Ю.В.7	Ю-В ВАРС	22,44	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	867
Юго-Восточная	У-Ю.В.8	У-Селеста	104,42	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 029
Юго-Восточная	У-Ю.В.8	Ю-ВСелеста Модуль	25,92	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 024
Юго-Восточная	У-Ю.В.9	Ю-ВСкл. металла и труб	89,91	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 163
Юго-Восточная	У-Ю.В.9-А	У-Ю.В.10	12,51	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	377
1-я Соцгородская	1С44	1С45	36,8	2025	500	Подземная канальная	ППМ	6 008
1-я Соцгородская	1С45	1С46	110,1	2025	500	Подземная канальная	ППМ	17 863
1-я Соцгородская	УТ19-1-2	УТ19-1-3	19,16	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 178
1-я Соцгородская	УТ19-1-3	УТ19-1-4	36,36	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 231
1-я Соцгородская	УТ19-1-4	УТ19-2	37,08	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 293
1-я Соцгородская	УТ29-16	УТ29-34	39,99	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 312
1-я Соцгородская	УТ29-31	УТ29-15'	18,91	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	800
1-я Соцгородская	УТ29-32	УТ29-31	14,39	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	590
1-я Соцгородская	УТ29-32-1	ж/д	7,08	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
1-я Соцгородская	УТ29-32-1	УТ29-32	30,84	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 306
1-я Соцгородская	УТ29-33	УТ29-32-1	31,28	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 306
1-я Соцгородская	УТ29-34	УТ29-33	23,05	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	969
1-я Юго-Западная	1ю8	1ю8-1	230,98	2025	500	Подземная канальная	ППМ	37 512
1-я Юго-Западная	1ю8-1	1ю8-2	74,11	2025	500	Подземная канальная	ППМ	12 017
1-я Юго-Западная	1ю8-2	1ю9	8,15	2025	500	Подземная канальная	ППМ	1 299
1-я Юго-Западная	1ю8-21	1ю8-2-2	34,59	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 799
1-я Юго-Западная	1ю8-2-2	1ю8-2-2/1	11,92	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	505
1-я Юго-Западная	1ю8-2-2/1	1ю8-2-2/2	71,18	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 991
1-я Юго-Западная	1ю8-2-2/2	1ю8-2-2/3	7,8	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	337
1-я Юго-Западная	1ю8-2-2/2	ж/д	7,45	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Юго-Западная	1ю8-2-2/3	1ю8-2-2/4	6,7	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
1-я Юго-Западная	1ю8-2-2/3	ж/д	7,44	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Юго-Западная	1ю8-2-2/4	1ю8-2-2/5	7,26	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
1-я Юго-Западная	1ю8-2-2/4	ж/д	7,26	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Юго-Западная	1ю8-2-2/5	ж/д	5,43	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	202

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Юго-Западная	1ю8-2-2/5	ж/д	8,1	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	323
1-я Юго-Западная	1ю8-2-5	Здание	59,48	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 383
1-я Юго-Западная	УТ17-1	УТ17-18	48,57	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 535
1-я Юго-Западная	УТ17-18'	УТ17-25	48,33	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 463
1-я Юго-Западная	УТ17-25	УТ17-30-1	68,12	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 906
1-я Юго-Западная	УТ17-30	УТ17-59	246,1	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	15 247
1-я Юго-Западная	УТ17-30-1	УТ17-31	28,66	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 171
1-я Юго-Западная	УТ17-30-1	УТ17-30	11,05	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	794
1-я Юго-Западная	УТ17-31	Торговая база "Максидом"	43,96	2025	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 234
2-я Соцгородская	УТ12-12'	УТ12-12'-1	58,19	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 981
2-я Соцгородская	УТ12-12'-1	УТ2-13	282,68	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	14 543
2-я Соцгородская	УТ12-20	УТ12-19	18,36	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	758
2-я Соцгородская	УТ13сг2-52	УТ13сг2-53	39,42	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 141
2-я Соцгородская	УТ13сг2-52	УТ13сг2-53	28,98	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 336
2-я Соцгородская	УТ13сг2-57	УТ13сг2-62	42,03	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 030
2-я Соцгородская	УТ13сг2-57	УТ13сг2-62	42,62	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 665
2-я Соцгородская	УТ13сг2-62	УТ13сг2-64	35,06	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 169
2-я Соцгородская	УТ13сг2-62	УТ13сг2-64	38,79	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 417
2-я Соцгородская	УТ13сг2-64	магаз	48,04	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 939
2-я Соцгородская	УТ13сг2-64	магаз	43,93	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	722
2-я Соцгородская	УТ2-13	УТ2-7"	23,73	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 233
2-я Юго-Западная	2Ю27	2Ю28	321,61	2025	700	Подземная канальная	ППМ	67 779
2-я Юго-Западная	2Ю27	2Ю30	356,37	2025	500	Подземная канальная	ППМ	28 906
2-я Юго-Западная	2Ю28	2Ю28-1	6,73	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	564
2-я Юго-Западная	2Ю28-1	2Ю28-1	4,3	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	322
2-я Юго-Западная	2Ю28-1	УТ11А-2	72,62	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	5 880
2-я Юго-Западная	2Ю31	Отель	131,31	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	9 451
2-я Юго-Западная	УТ11А-2	ТНС №18	16,51	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 369
2-я Юго-Западная	УТ17-1	УТ17-18	49,29	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 518
2-я Юго-Западная	УТ17-18'	УТ17-25	46,3	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 425
2-я Юго-Западная	УТ23-46	ж/д	28,28	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 131
2-я Юго-Западная	УТ6-10	УТ6-10А	49,99	2025	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 339
2-я Юго-Западная	УТ6-10А	УТ6-10Б	40,8	2025	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 918
2-я Юго-Западная	УТ6-10Б	УТ6-11	45,42	2025	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 105
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А	УТ9А-26АБ	130,07	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 057
2-я Юго-Западная	УТ9А-26АБ	УТ9А-26АБ-1	147,37	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	9 111
3-я Соцгородская	3С25-1	УТ4СГ2-59	215,77	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	17 399
3-я Соцгородская	ТНС №4	ТНС №14	10,69	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	886
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-2	УТ4СГ2-2'	8,18	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	496
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-59-1	УТ4СГ2-45	386,67	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	31 173
3-я Юго-Западная	УТ7А-13	УТ7А-14	32,84	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 083
ЗКС	КС5	УТ27-1-1	43,58	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 174
ЗКС	УТ10сг2-157	УТ10сг2-157-1	8,91	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	379
ЗКС	УТ10сг2-158	УТ10сг2-157	55,13	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 317
ЗКС	УТ10сг2-170	УТ10сг2-158	36,66	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 558

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	1Л44/УТ10-13	УТ10-15	20,92	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	848
Комсомольская	КМ62/УТ10-1	ж/д	10,59	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	444
Комсомольская	КМ62/УТ10-1	УТ10-4	78,96	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 191
Комсомольская	КС2	КС2-1	172,62	2025	500	Подземная канальная	ППМ	14 047
Комсомольская	КС2-1	КС2-2	258,39	2025	500	Подземная канальная	ППМ	20 948
Комсомольская	КС2-2	КС3	25,78	2025	500	Подземная канальная	ППМ	2 111
Комсомольская	КС5	УТ27-1-1	42,63	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 333
Комсомольская	УТ10-15	ж/д	5,33	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	202
Комсомольская	УТ10-15	УТ10-15'	106,98	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 322
Комсомольская	УТ10-15	Магазин	10,81	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	444
Комсомольская	УТ10-15'	Дом культуры	23,75	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	970
Комсомольская	УТ10-15'	Магазин	62,84	2025	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 767
Комсомольская	УТ10-4	ж/д	48,29	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 939
Комсомольская	УТ10-4	Магазин	6,1	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	242
Комсомольская	УТ10сг2-157	УТ10сг2-157-1	14,49	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	590
Комсомольская	УТ10сг2-158	УТ10сг2-157	67,15	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 822
Комсомольская	УТ10сг2-170	УТ10сг2-158	30,9	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 306
Комсомольская	УТ15-19	УТ15-29	80,82	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 162
Комсомольская	УТ15-19	1Л73/УТ15-26	24,21	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 233
Комсомольская	УТ15-29	УТ15-29-1	29,39	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 490
Комсомольская	УТ15-29-1	ж/д	5,74	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	242
Комсомольская	УТ15-29-1	УТ15-30	23,17	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 182
Комсомольская	УТ15-30	УТ15-34	47,13	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 415
Комсомольская	УТ15-30	УТ15-31	6,92	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
Комсомольская	УТ15-31	ж/д	32,19	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 293
Комсомольская	УТ15-34	УТ15-35	42,7	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 210
Комсомольская	УТ15-6	УТ15-7	60,57	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 569
Комсомольская	УТ18-38	УТ18-39	10,62	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	794
Комсомольская	УТ20-2	УТ21-2	75,28	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 854
Комсомольская	УТ21-10-1	УТ21-10	8,36	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	337
Комсомольская	УТ21-10-1	ж/д	5,67	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	197
Комсомольская	УТ21-11	УТ21-10-1	51,28	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 148
Комсомольская	УТ21-12	УТ21-11	29,28	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 222
Комсомольская	УТ21-14	Магазин	58,86	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 936
Комсомольская	УТ21-14	Парикмахерская	26,66	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	886
Комсомольская	УТ21-14	ж/д	3,49	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	98
Комсомольская	УТ21-2	ж/д	7,38	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	230
Комсомольская	УТ21-2	УТ21-3	34,09	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 747
Комсомольская	УТ21-2	УТ21-12	48,64	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 064
Комсомольская	УТ21-3	УТ21-4	58,2	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 981
Комсомольская	УТ21-3	Магазин	7,36	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	230
Комсомольская	УТ21-5	УТ21-5-1	77,79	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 559
Комсомольская	УТ21-5-1	ж/д	4,93	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	164
Комсомольская	УТ21-5-1	УТ21-6	15,99	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	525
Комсомольская	УТ21-7	УТ21-7-1	16,04	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	525

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	УТ21-7-1	ж/д	6,43	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	197
Комсомольская	УТ21-8	УТ21-7-1	33,09	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 083
Комсомольская	УТ21-8	УТ21-14	39,53	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 312
Комсомольская	УТ21-9	УТ21-8	32,02	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 644
Комсомольская	УТ28-3	ж/д	25,71	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	853
Комсомольская	УТ31-10	УТ31-12	34,82	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 474
Комсомольская	УТ3-2	УТ3-3	47,41	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 980
Комсомольская	УТ3-3	Магазин + Бар	8,43	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	337
Комсомольская	УТ3-3	ж/д	41,52	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 769
Ленинская	УТ6-41	УТ6-45	86,66	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 392
Ленинская	УТ6-41	УТ6-45	90,64	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 640
1-я Соцгородская	1С54	1С55	107,27	2026	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 592
1-я Соцгородская	1С55	УТ16-3	11,63	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	922
1-я Соцгородская	1С55	1С55	9,84	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	384
1-я Соцгородская	1С55	УТ16-3	2,42	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	77
1-я Соцгородская	УТ16-12	ж/д	10,45	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	350
1-я Соцгородская	УТ16-12	УТ16-14	19,47	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 461
1-я Соцгородская	УТ16-3	ж/д	11,39	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	385
1-я Соцгородская	УТ16-3	УТ16-4	37,9	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 921
1-я Соцгородская	УТ16-4	ж/д	9,66	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	350
1-я Соцгородская	УТ16-4	УТ16-6	19,1	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 461
1-я Соцгородская	УТ16-6	ул. Лоскутова 10	120,44	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	9 225
1-я Соцгородская	УТ16-6	УТ16-7	19,47	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 461
1-я Соцгородская	УТ16-7	ж/д	10,22	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	350
1-я Соцгородская	УТ16-7	УТ16-8	33,05	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 537
1-я Соцгородская	УТ16-8	ж/д	11,95	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	420
1-я Соцгородская	УТ16-8	УТ16-12	40,88	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 152
1-я Юго-Западная	1ю8-2-5	1ю8-2-5-1	15,57	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	689
1-я Юго-Западная	1ю8-2-5-1	офисное здание	5,63	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
1-я Юго-Западная	1ю8-2-5-1	гараж	10,66	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	473
1-я Юго-Западная	1ю8-2-5-1	офис, бухгалтерия	8,91	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	387
1-я Юго-Западная	2ю67	УТ15-2	7,96	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	528
1-я Юго-Западная	УТ15-2	УТ15-3	8,14	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	528
1-я Юго-Западная	УТ15-3	УТ15-3-1	9,82	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	449
1-я Юго-Западная	УТ15-3	УТ15-5	20,11	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 321
1-я Юго-Западная	УТ15-3-1	УТ15-3-2	13,63	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	628
1-я Юго-Западная	УТ15-3-1	ж/д	7,22	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
1-я Юго-Западная	УТ15-3-2	УТ15-3-3	14,32	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	628
1-я Юго-Западная	УТ15-3-2	ж/д	7,57	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	344
1-я Юго-Западная	УТ15-3-3	УТ15-3-4	15,49	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	673
1-я Юго-Западная	УТ15-3-3	ж/д	7,93	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	344
1-я Юго-Западная	УТ15-3-4	УТ15-3-5	22,09	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	987
1-я Юго-Западная	УТ15-3-4	ж/д	8,3	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	344
1-я Юго-Западная	УТ15-3-5	ж/д	17,2	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	732
1-я Юго-Западная	УТ15-3-5	ж/д	8,07	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	344

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Юго-Западная	УТ15-5	УТ15-6	31,56	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 113
1-я Юго-Западная	УТ16-1	УТ16-2	33,45	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 420
1-я Юго-Западная	УТ16-2	тц	9,36	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	315
1-я Юго-Западная	УТ17-11	УТ17-12	30,51	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 391
1-я Юго-Западная	УТ17-12	УТ17-12-1	26,54	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 212
1-я Юго-Западная	УТ17-12-1	ж/д	5,87	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
1-я Юго-Западная	УТ17-12-1	УТ17-13	34,45	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 464
1-я Юго-Западная	УТ17-13	УТ17-14	13,65	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	603
1-я Юго-Западная	УТ17-14	УТ17-14-1	24,32	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 033
1-я Юго-Западная	УТ17-14-1	ж/д	4,37	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	172
1-я Юго-Западная	УТ17-14-1	УТ17-15	54,93	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 923
1-я Юго-Западная	УТ17-22	ж/д	33,37	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 154
1-я Юго-Западная	УТ17-27	УТ17-28	39,29	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 750
1-я Юго-Западная	УТ17-28	УТ17-29	16,86	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	732
1-я Юго-Западная	УТ17-29	ж/д	6,13	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	179
1-я Юго-Западная	УТ17-29	УТ17-53	16,18	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	689
1-я Юго-Западная	УТ17-31	УТ17-32	53,57	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 324
1-я Юго-Западная	УТ17-32	УТ17-33	37,08	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 661
1-я Юго-Западная	УТ17-32	ж/д	147,83	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	4 422
1-я Юго-Западная	УТ17-33	ж/д	46,1	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 374
1-я Юго-Западная	УТ17-33	ж/д	4,36	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	120
2-я Соцгородская	1 С73	учебно-произв. комбинат	51,96	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 334
2-я Соцгородская	1 С73	1С72	38,4	2026	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 262
2-я Соцгородская	1 С74	1 С73	14,45	2026	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
2-я Соцгородская	ТНС №17	УТ24-5	5,71	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	461
2-я Соцгородская	ТНС №17	УТ24-5	4,39	2026	300	Подземная бесканальная	ППМ	343
2-я Соцгородская	ТНС №17	ТНС №17	23,22	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 768
2-я Соцгородская	УТ15сг2-20	ж/д	10,6	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	385
2-я Соцгородская	УТ15сг2-20	ж/д	7,45	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	245
2-я Соцгородская	УТ15сг2-31'	УТ15сг2-32	79,67	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 381
2-я Соцгородская	УТ15сг2-31'	УТ15сг2-32	81,92	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 490
2-я Соцгородская	УТ15сг2-32	УТ15сг2-32'	24,77	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 369
2-я Соцгородская	УТ15сг2-32	УТ15сг2-32'	23,49	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 259
2-я Соцгородская	УТ24-5	УТ24-6	12,45	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	922
2-я Соцгородская	УТ24-5	УТ24-6	15,39	2026	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 287
2-я Соцгородская	УТ24-6	УТ24-7	23,44	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 519
2-я Соцгородская	УТ24-6	УТ24-7	22,67	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 259
2-я Соцгородская	УТ24-7	УТ24-7'	27,47	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 478
2-я Соцгородская	УТ24-7	УТ24-7'	37,36	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 026
2-я Соцгородская	УТ24-7	ж/д	6,09	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	269
2-я Соцгородская	УТ24-7	ж/д	5,79	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	269
2-я Соцгородская	УТ24-7'	ж/д	4,5	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	224
2-я Соцгородская	УТ24-7'	УТ24-8	38,07	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 081
2-я Соцгородская	УТ24-7'	ж/д	4,3	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	180
2-я Соцгородская	УТ24-7'	УТ24-8	34,51	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 917

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ24-8	УТ24-9	41,15	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 245
2-я Соцгородская	УТ24-8	УТ24-9	40,68	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 245
2-я Соцгородская	УТ24-9	УТ24-9-1	6,61	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	383
2-я Соцгородская	УТ24-9	УТ24-9-1	11,67	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	657
2-я Соцгородская	УТ24-9-1	ж/д	11,52	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	517
2-я Соцгородская	УТ24-9-1	ж/д	5,56	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	269
2-я Соцгородская	УТ24-9-1	УТ24-9-2	21,38	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
2-я Соцгородская	УТ24-9-1	УТ24-9-2	19,84	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	898
2-я Соцгородская	УТ24-9-2	УТ24-9-3	26,37	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 167
2-я Соцгородская	УТ24-9-2	УТ24-9-3	25,6	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 167
2-я Соцгородская	УТ24-9-2	ж/д	12,35	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	517
2-я Соцгородская	УТ24-9-2	ж/д	8,16	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	359
2-я Соцгородская	УТ24-9-3	УТ24-9-4	21,02	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
2-я Соцгородская	УТ24-9-3	УТ24-9-4	23,45	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 032
2-я Соцгородская	УТ24-9-3	ж/д	13,95	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	603
2-я Соцгородская	УТ24-9-3	ж/д	8,89	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	404
2-я Соцгородская	УТ24-9-4	УТ24-9-5	20,98	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
2-я Соцгородская	УТ24-9-4	УТ24-9-5	21,71	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	987
2-я Соцгородская	УТ24-9-4	ж/д	11,34	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	473
2-я Соцгородская	УТ24-9-4	ж/д	6,58	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	314
2-я Соцгородская	УТ24-9-5	УТ24-9-6	22,89	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 032
2-я Соцгородская	УТ24-9-5	УТ24-9-6	23,03	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 032
2-я Соцгородская	УТ24-9-5	ж/д	12,15	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	517
2-я Соцгородская	УТ24-9-5	ж/д	7,2	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	314
2-я Соцгородская	УТ24-9-6	УТ24-9-7	22,23	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	987
2-я Соцгородская	УТ24-9-6	УТ24-9-7	21,23	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
2-я Соцгородская	УТ24-9-6	ж/д	12,1	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	517
2-я Соцгородская	УТ24-9-6	ж/д	7,57	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	359
2-я Соцгородская	УТ24-9-7	УТ24-9-8	31,73	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 436
2-я Соцгородская	УТ24-9-7	УТ24-9-8	32,02	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 436
2-я Соцгородская	УТ24-9-7	ж/д	12,46	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	517
2-я Соцгородская	УТ24-9-7	ж/д	7,46	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	314
2-я Соцгородская	УТ24-9-8	ж/д	12,8	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	560
2-я Соцгородская	УТ24-9-8	ж/д	8,24	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	359
2-я Юго-Западная	2ю67	2ю67	3,65	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	132
2-я Юго-Западная	2ю78	1ю20	237,2	2026	500	Подземная канальная	ППМ	41 010
2-я Юго-Западная	2ю78	1ю20	236,98	2026	500	Подземная канальная	ППМ	20 505
2-я Юго-Западная	2Ю83	УТ24-15'	13,15	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	999
2-я Юго-Западная	2Ю86	2Ю87	134,47	2026	400	Подземная канальная	ППМ	19 462
2-я Юго-Западная	2Ю87	2Ю88	75,49	2026	400	Подземная канальная	ППМ	10 893
2-я Юго-Западная	2Ю88	2Ю89	40,01	2026	400	Подземная канальная	ППМ	5 809
2-я Юго-Западная	2Ю89	2Ю90	12,95	2026	400	Подземная канальная	ППМ	1 888
2-я Юго-Западная	УТ11А-23	УТ11 А-24-2	30,71	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 697
2-я Юго-Западная	УТ11А-23'	УТ11 А-24-2	31,1	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 383
2-я Юго-Западная	УТ11А-24	УТ11А-63	28,77	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	794

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ11А-24-1	УТ11А-24	30,38	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 306
2-я Юго-Западная	УТ11А-24-1	УТ11А-24	33,27	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 807
2-я Юго-Западная	УТ11А-24-2	УТ11А-24-1	25,13	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 922
2-я Юго-Западная	УТ11А-24-2	УТ11А-24-1	25,24	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 369
2-я Юго-Западная	УТ11А-35	УТ11А-35-1	14,98	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	673
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-1	ж/д	6,72	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-1	УТ11 А-35-2	34,04	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 526
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-2	УТ11 А-35-3	33,96	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 526
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-2	ж/д	6,49	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-3	УТ11А-35-4	21,73	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	987
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-3	ж/д	5,25	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	215
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-4	УТ11 А-35-5	26,38	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 119
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-4	ж/д	4,52	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	175
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-5	УТ11 А-35-6	18,38	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	775
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-5	ж/д	4,9	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	175
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-6	УТ11 А-35-7	22,24	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	769
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-7	УТ11 А-35-8	21,73	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	769
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-7	ж/д	5,72	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	210
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-8	ж/д	22,39	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	769
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-8	ж/д	5,96	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	210
2-я Юго-Западная	УТ11А-63	УТ11А-24	31,23	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 383
2-я Юго-Западная	УТ11А-64		3,82	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	110
2-я Юго-Западная	УТ11А-65		5,74	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	461
2-я Юго-Западная	УТ12А-12	УТ12А-19	86,35	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 680
2-я Юго-Западная	УТ12А-12	УТ12А-19	86,48	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 611
2-я Юго-Западная	УТ12А-19	УТ12А-20	28,1	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 849
2-я Юго-Западная	УТ12А-19	УТ12А-19-ГБП	56,25	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 410
2-я Юго-Западная	УТ12А-19	УТ12А-19-ГБП	53,49	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 853
2-я Юго-Западная	УТ12А-19	УТ12А-20	21,2	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 614
2-я Юго-Западная	УТ12А-19-ГБП	ДетскийСад №35	4,77	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	215
2-я Юго-Западная	УТ12А-19-ГБП	ДетскийСад №35	26,05	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 119
2-я Юго-Западная	УТ12А-19-ГБП	ДетскийСад №35	23,19	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	804
2-я Юго-Западная	УТ12А-19-ГБП	ДетскийСад №35	6,11	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	210
2-я Юго-Западная	УТ12А-20	УТ12А-21	60,11	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 962
2-я Юго-Западная	УТ12А-20	УТ12А-21	67,88	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 491
2-я Юго-Западная	УТ12А-21	УТ12А-23	34,19	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 862
2-я Юго-Западная	УТ12А-21	УТ12А-21'	9,87	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	660
2-я Юго-Западная	УТ12А-21	УТ12А-23	39,74	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 190
2-я Юго-Западная	УТ12А-21	УТ12А-21'	7,08	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	462
2-я Юго-Западная	УТ12А-21'	УТ12А-41	7,5	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	528
2-я Юго-Западная	УТ12А-21'	УТ12А-41	6	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	396
2-я Юго-Западная	УТ12А-22	УТ12А-12	9,71	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	769
2-я Юго-Западная	УТ12А-22	УТ12А-12	12,1	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	922
2-я Юго-Западная	УТ12А-24	УТ12А-30	15,24	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	821
2-я Юго-Западная	УТ12А-26	УТ12А-26А	25,6	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 424

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ12А-26А	УТ12А-24	21,83	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 205
2-я Юго-Западная	УТ12А-30	УТ12А-31	6,91	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	383
2-я Юго-Западная	УТ12А-40	УТ12А-40-1-ГБП	379,13	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	20 753
2-я Юго-Западная	УТ12А-40	УТ12А-54	21,2	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 150
2-я Юго-Западная	УТ12А-40	УТ12А-40-1-ГБП	377,56	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	10 349
2-я Юго-Западная	УТ12А-40	УТ12А-54	23,76	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 845
2-я Юго-Западная	УТ12А-40-1-ГБП	ж/д	12,99	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	583
2-я Юго-Западная	УТ12А-40-1-ГБП	УТ12А-40-2-ГБП	86,96	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 764
2-я Юго-Западная	УТ12А-40-1-ГБП	ж/д	9,81	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	224
2-я Юго-Западная	УТ12А-40-1-ГБП	УТ12А-40-2-ГБП	86,64	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 382
2-я Юго-Западная	УТ12А-40-2-ГБП	УТ12А-40-3-ГБП	88,75	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 873
2-я Юго-Западная	УТ12А-40-2-ГБП	ж/д	13,21	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	583
2-я Юго-Западная	УТ12А-40-2-ГБП	ж/д	11,16	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	247
2-я Юго-Западная	УТ12А-40-2-ГБП	УТ12А-40-3-ГБП	89,07	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 437
2-я Юго-Западная	УТ12А-40-3-ГБП	ж/д	14,61	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	673
2-я Юго-Западная	УТ12А-40-3-ГБП	ж/д	11,9	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	269
2-я Юго-Западная	УТ12А-41	УТ12А-41а	6,74	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	462
2-я Юго-Западная	УТ12А-41	УТ12А-42	55,45	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 741
2-я Юго-Западная	УТ12А-41	УТ12А-42	56,38	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 066
2-я Юго-Западная	УТ12А-41	УТ12А-41а	8,19	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	528
2-я Юго-Западная	УТ12А-41а	УТ12А-40	16,75	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 123
2-я Юго-Западная	УТ12А-41а	УТ12А-40	15,04	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	991
2-я Юго-Западная	УТ15-2	2ю67	2,79	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	99
2-я Юго-Западная	УТ23-10	ж/д	21,05	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	627
2-я Юго-Западная	УТ23-11	УТ23-10	10,87	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	494
2-я Юго-Западная	УТ23-45	Рынок	11,19	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	329
2-я Юго-Западная	УТ24-12	ТНС №8	18,31	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	692
2-я Юго-Западная	УТ24-15	УТ24-15А	4,07	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	307
2-я Юго-Западная	УТ24-15'	УТ24-15	54,65	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 228
2-я Юго-Западная	УТ24-15А	ТНС №8	13,87	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 076
2-я Юго-Западная	УТ24-21	УТ24-44	116,08	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 352
2-я Юго-Западная	УТ24-21	УТ24-43	31,69	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 752
2-я Юго-Западная	УТ24-21	УТ24-44	116,11	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 352
2-я Юго-Западная	УТ24-3	УТ24-12	128,49	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 920
2-я Юго-Западная	УТ24-32	УТ24-35	115,36	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 297
2-я Юго-Западная	УТ24-32	ж/д	49,1	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 713
2-я Юго-Западная	УТ24-32	УТ24-35	110,31	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 023
2-я Юго-Западная	УТ24-35	УТ24-36	16,5	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	732
2-я Юго-Западная	УТ24-35	УТ24-35-1	46,34	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 065
2-я Юго-Западная	УТ24-35	ж/д	6,96	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	245
2-я Юго-Западная	УТ24-35	УТ24-36	21,73	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	987
2-я Юго-Западная	УТ24-35	УТ24-35-1	39,85	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 795
2-я Юго-Западная	УТ24-35	ж/д	8,68	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	315
2-я Юго-Западная	УТ24-35-1	УТ24-38	46,14	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 065
2-я Юго-Западная	УТ24-35-1	ж/д	4,02	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	140

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ24-35-1	ИБ-11	7,27	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	245
2-я Юго-Западная	УТ24-35-1	УТ24-38	47,15	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 109
2-я Юго-Западная	УТ24-35-1	ж/д	8,42	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	344
2-я Юго-Западная	УТ24-35-1	ИБ-11	6,99	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
2-я Юго-Западная	УТ24-36	ж/д	37,71	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 329
2-я Юго-Западная	УТ24-36	ж/д	32,3	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 119
2-я Юго-Западная	УТ24-36	ж/д	8,24	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	280
2-я Юго-Западная	УТ24-36	ж/д	6,38	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	210
2-я Юго-Западная	УТ24-38	УТ24-39	63,51	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 873
2-я Юго-Западная	УТ24-38	УТ24-39	70,11	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 142
2-я Юго-Западная	УТ24-38	ж/д	11,47	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	385
2-я Юго-Западная	УТ24-38	ж/д	13,2	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	560
2-я Юго-Западная	УТ24-39	УТ24-39-ГБП	39,07	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 679
2-я Юго-Западная	УТ24-39	УТ24-39-ГБП	37,86	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 706
2-я Юго-Западная	УТ24-39	ж/д	11,35	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	473
2-я Юго-Западная	УТ24-39	ж/д	8,67	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	387
2-я Юго-Западная	УТ24-39-ГБП	УТ24-39-ГБП-1	39,78	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 722
2-я Юго-Западная	УТ24-39-ГБП	ж/д	4,01	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	172
2-я Юго-Западная	УТ24-39-ГБП	УТ24-39-ГБП-1	39,05	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 750
2-я Юго-Западная	УТ24-39-ГБП	ж/д	5,5	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
2-я Юго-Западная	УТ24-39-ГБП-1	ж/д	5,87	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
2-я Юго-Западная	УТ24-39-ГБП-1	УТ24-39-ГБП-2	26,57	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 162
2-я Юго-Западная	УТ24-39-ГБП-1	ж/д	6,07	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
2-я Юго-Западная	УТ24-39-ГБП-1	ж/д	27,52	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 205
2-я Юго-Западная	УТ24-39-ГБП-2	ж/д	3,52	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	172
2-я Юго-Западная	УТ24-39-ГБП-2	КНС-11	31,96	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	956
2-я Юго-Западная	УТ24-42	УТ24-32	61,82	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 395
2-я Юго-Западная	УТ24-43	ж/д	36,36	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 259
2-я Юго-Западная	УТ24-43	УТ24-30	65,6	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 614
2-я Юго-Западная	УТ24-43	ж/д	32,53	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 154
2-я Юго-Западная	УТ24-43	УТ24-30	67,98	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 723
2-я Юго-Западная	УТ24-6	УТ24-8'	40,13	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 075
2-я Юго-Западная	УТ24-6	УТ24-8'	39,85	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 190
2-я Юго-Западная	УТ24-7	УТ24-6	22,65	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 259
2-я Юго-Западная	УТ24-8'	УТ24-8'-ГБП-1	8,16	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	615
2-я Юго-Западная	УТ24-8'	УТ24-8'-ГБП-1	10,01	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	430
2-я Юго-Западная	УТ24-8'	ж/д	2,99	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	129
2-я Юго-Западная	УТ24-8'	ж/д	6,93	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
2-я Юго-Западная	УТ24-8'-ГБП-1	ж/д	105,25	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 520
2-я Юго-Западная	УТ24-8'-ГБП-1	УТ24-8'-ГБП-2	64,98	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 293
2-я Юго-Западная	УТ24-8'-ГБП-1	ж/д	7,21	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
2-я Юго-Западная	УТ24-8'-ГБП-1	УТ24-9	44,17	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 894
2-я Юго-Западная	УТ24-8'-ГБП-1	ж/д	7,2	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
2-я Юго-Западная	УТ24-8'-ГБП-2	Торговый комплекс	118,45	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 793
2-я Юго-Западная	УТ24-9	Торговый комплекс	129,41	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	5 790

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ24-9	ж/д	61,89	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 669
2-я Юго-Западная	УТ9-26	УТ9-27	22,5	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	804
2-я Юго-Западная	УТ9-27	УТ9-28	7,01	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	245
2-я Юго-Западная		УТ11А-64	4,4	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	307
2-я Юго-Западная		УТ11А-65	5,03	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	137
3-я Юго-Западная	2Ю38	УТ14А-1'	17,01	2026	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 459
3-я Юго-Западная	2Ю38	УТ14А-1'	16,06	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	615
3-я Юго-Западная	УТ14А-21	УТ14А-22	7,46	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
3-я Юго-Западная	УТ14А-21	УТ14А-21-1	37,33	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 026
3-я Юго-Западная	УТ14А-21-1	УТ14А-21-1-1	12	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	539
3-я Юго-Западная	УТ14А-21-1	УТ14А-21-2	39,25	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 136
3-я Юго-Западная	УТ14А-21-1-1	ж/д	4,59	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	175
3-я Юго-Западная	УТ14А-21-1-1	ж/д	25,28	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	874
3-я Юго-Западная	УТ14А-21-1-1	ж/д	48,6	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 713
3-я Юго-Западная	УТ14А-21-2	УТ14А-21-2-1	44,55	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 020
3-я Юго-Западная	УТ14А-21-2	ж/д	51,55	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 334
3-я Юго-Западная	УТ14А-21-2-1	ж/д	8,49	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	239
3-я Юго-Западная	УТ14А-21-2-1	УТ14А-21-2-2	29,84	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 049
3-я Юго-Западная	УТ14А-21-2-2	ж/д	23,86	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	717
3-я Юго-Западная	УТ14А-21-2-2	ж/д	5,6	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	179
3-я Юго-Западная	УТ14А-22	УТ14А-22-1	20,32	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	861
3-я Юго-Западная	УТ14А-22-1	УТ14А-23	52,73	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 281
3-я Юго-Западная	УТ14А-22-1	ж/д	5,49	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	215
3-я Юго-Западная	УТ14А-23	УТ14А-24	54,88	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 923
3-я Юго-Западная	УТ14А-23	ж/д	5,08	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	215
3-я Юго-Западная	УТ14А-24	ж/д	14,62	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	524
3-я Юго-Западная	УТ14А-24	ж/д	3,48	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	105
3-я Юго-Западная	УТ14А-25	УТ14А-21	45,45	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 972
3-я Юго-Западная	УТ14А-29	УТ14А-29'	7,88	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	359
3-я Юго-Западная	УТ14А-29'	УТ14А-29-2	12,54	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	583
3-я Юго-Западная	УТ14А-29-2	УТ14А-29-3	14,98	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	673
3-я Юго-Западная	УТ14А-29-3	ж/д	3,75	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	180
3-я Юго-Западная	УТ14А-29-3	УТ14А-29-4	34,57	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 571
3-я Юго-Западная	УТ14А-29-4	ж/д	29,38	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 302
3-я Юго-Западная	УТ14А-29-4	ж/д	4,29	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	180
3-я Юго-Западная	УТ14А-37	УТ14А-38	29,1	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 248
3-я Юго-Западная	УТ14А-38	УТ14А-38-1	14,13	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	603
3-я Юго-Западная	УТ14А-38-1	ж/д	4,62	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	215
3-я Юго-Западная	УТ14А-38-1	ж/д	33,63	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 464
3-я Юго-Западная	УТ-М-39	УТ-М-40	24,64	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 076
3-я Юго-Западная	УТ-М-39	УТ-М-40	24,09	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	839
3-я Юго-Западная	УТ-М-40	ж/д	6,8	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
3-я Юго-Западная	УТ-М-40	ж/д	36,99	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 593
3-я Юго-Западная	УТ-М-40	ж/д	10,74	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	385
3-я Юго-Западная	УТ-М-40	ж/д	41,65	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 468

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКС	КС10	КС11	18,29	2026	600	Подземная канальная	ППМ	3 504
ЗКС	КС4	КС5	20,73	2026	700	Подземная канальная	ППМ	4 710
ЗКС	КС5	КС6	141,93	2026	700	Подземная канальная	ППМ	31 850
ЗКС	КС5	школа № 171	100,58	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 347
ЗКС	КС6	КС7	32,51	2026	700	Подземная канальная	ППМ	7 402
ЗКС	КС7	КС7-1	15,96	2026	700	Подземная канальная	ППМ	3 589
ЗКС	КС7-1	КС7-2	14,25	2026	600	Подземная канальная	ППМ	2 725
ЗКС	КС-8	УТ30-4	104,78	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	8 072
ЗКС	КС-9	КС10	99,07	2026	600	Подземная канальная	ППМ	19 270
ЗКС	УТ10сг2-145	УТ10сг2-146	57,2	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 121
ЗКС	УТ10сг2-19	УТ10сг2-30	90,07	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 928
ЗКС	УТ10сг2-2	УТ10сг2-65	22,67	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 519
ЗКС	УТ10сг2-30	ж/д	8,09	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	344
ЗКС	УТ10сг2-30	УТ10сг2-30-1	20,77	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 047
ЗКС	УТ10сг2-30-1	УТ10сг2-30-2	18,09	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	897
ЗКС	УТ10сг2-30-1	ж/д	7,59	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	344
ЗКС	УТ10сг2-30-2	УТ10сг2-30-3	29,99	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 495
ЗКС	УТ10сг2-30-2	ж/д	8,89	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	387
ЗКС	УТ10сг2-30-3	УТ10сг2-30-4	14,26	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	628
ЗКС	УТ10сг2-30-3	ж/д	6,95	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
ЗКС	УТ10сг2-30-4	УТ10сг2-30-5	20,01	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	898
ЗКС	УТ10сг2-30-4	ж/д	6,91	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
ЗКС	УТ10сг2-30-5	УТ10сг2-30-6	21,56	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	987
ЗКС	УТ10сг2-30-5	ж/д	6,72	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
ЗКС	УТ10сг2-30-6	УТ10сг2-30-7	19,09	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	853
ЗКС	УТ10сг2-30-6	ж/д	7,12	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
ЗКС	УТ10сг2-30-7	ж/д + Библиотека + Магазин	24,42	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 077
ЗКС	УТ10сг2-30-7	ж/д	6,37	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
ЗКС	УТ10сг2-66	УТ10сг2-68	48,66	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 236
ЗКС	УТ10сг2-68	УТ10сг2-71	17,3	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 123
ЗКС	УТ2СГ2-2	УТ2СГ2-3'	234,12	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	17 989
ЗКС	УТ2СГ2-2'	УТ2СГ2-2	75,13	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 766
ЗКС	УТ2СГ2-3	УТ2СГ2-20'	103,42	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 802
ЗКС	УТ2СГ2-3'	УТ2СГ2-3	15,43	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 153
ЗКС	УТ30-4	УТ30-1	13,71	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 076
ЗКС	УТ5-3	УТ5-3'	28,15	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 257
ЗКС	УТ5-3'	УТ5-4	9,85	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	449
ЗКС	УТ5-4	ж/д	14,44	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	603
Комсомольская	1Л39	Ком.40	201,67	2026	500	Подземная канальная	ППМ	34 954
Комсомольская	1Л40//УТ25-30'	1Л39	331,76	2026	500	Подземная канальная	ППМ	57 448
Комсомольская	Ком.40	1Л38	245,58	2026	600	Подземная канальная	ППМ	47 883
Комсомольская	Ком.40	Ком.40-1	142,95	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	9 444
Комсомольская	Ком.40-1	ЗАО Ресурс новый бокс	27	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	807
Комсомольская	Ком.40-1	ЗАО РесурсСтарый бокс	16,69	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	508
Комсомольская	Ком.40-1	ЗАО Ресурс АБК	16,45	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	478

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	КС10	КС11	17,87	2026	400	Подземная канальная	ППМ	1 307
Комсомольская	КС4	КС5	20,12	2026	500	Подземная канальная	ППМ	1 730
Комсомольская	КС5	КС5	6,59	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	105
Комсомольская	КС5	КС6	141,35	2026	500	Подземная канальная	ППМ	12 199
Комсомольская	КС5	школа № 171	95,76	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 434
Комсомольская	КС6	КС7	32,65	2026	500	Подземная канальная	ППМ	2 855
Комсомольская	КС7	КС7-1	16,49	2026	500	Подземная канальная	ППМ	1 384
Комсомольская	КС7-1	КС7-2	13,87	2026	500	Подземная канальная	ППМ	1 211
Комсомольская	КС7-2	КС-8	7,15	2026	500	Подземная канальная	ППМ	606
Комсомольская	КС-8	УТ30-4	108,77	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 190
Комсомольская	КС-8	3 КС8	2,45	2026	500	Подземная канальная	ППМ	173
Комсомольская	КС-9	КС10	99,77	2026	400	Подземная канальная	ППМ	7 262
Комсомольская	УТ10сг2-145	УТ10сг2-146	61,2	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 340
Комсомольская	УТ10сг2-19	УТ10сг2-30	83,72	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 600
Комсомольская	УТ10сг2-2	УТ10сг2-65	20,71	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 387
Комсомольская	УТ10сг2-30	ж/д	9,15	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	387
Комсомольская	УТ10сг2-30	УТ10сг2-30-1	20,01	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	997
Комсомольская	УТ10сг2-30-1	УТ10сг2-30-2	18,09	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	897
Комсомольская	УТ10сг2-30-1	ж/д	8,26	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	344
Комсомольская	УТ10сг2-30-2	УТ10сг2-30-3	40,42	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 994
Комсомольская	УТ10сг2-30-2	ж/д	7,6	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	344
Комсомольская	УТ10сг2-30-3	УТ10сг2-30-4	13,68	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	628
Комсомольская	УТ10сг2-30-3	ж/д	6,28	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
Комсомольская	УТ10сг2-30-4	УТ10сг2-30-5	21,09	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
Комсомольская	УТ10сг2-30-4	ж/д	6,04	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
Комсомольская	УТ10сг2-30-5	УТ10сг2-30-6	21,91	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	987
Комсомольская	УТ10сг2-30-5	ж/д	7,09	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
Комсомольская	УТ10сг2-30-6	УТ10сг2-30-7	19,83	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	898
Комсомольская	УТ10сг2-30-6	ж/д	6,13	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
Комсомольская	УТ10сг2-30-7	ж/д + Библиотека + Магазин	11,71	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	517
Комсомольская	УТ10сг2-30-7	ж/д	6,01	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
Комсомольская	УТ10сг2-66	УТ10сг2-68	43,32	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 355
Комсомольская	УТ10сг2-68	УТ10сг2-71	18,4	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	986
Комсомольская	УТ2СГ2-2	УТ2СГ2-3'	235,03	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	9 033
Комсомольская	УТ2СГ2-2'	УТ2СГ2-2	71,6	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 767
Комсомольская	УТ2СГ2-3'	УТ2СГ2-3	12,15	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	461
Ленинская	АСУ (ул. Шекспира, 18)	ТК8-1	11,26	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	494
Ленинская	Котельная (пр-т Ленина, 22В)	ут 1.135	7,66	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	615
Ленинская	Котельная (пр-т Ленина, 22В)	ут 2.135	10,83	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	494
Ленинская	ТК-0	УТ-1	17,15	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	763
Ленинская	ТК-1	ТК-0	33,34	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 481
Ленинская	ТК-1	Здание	31,84	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	956
Ленинская	ТК-11	ТК-12	34,84	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 507

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	ТК-11	ТК-17	88,73	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 873
Ленинская	ТК-12	Здание	72,66	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 181
Ленинская	ТК-17	Здание	40,34	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 722
Ленинская	ТК-17	ТК-20	111,85	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 821
Ленинская	ТК-20	ТК-24	62,87	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 882
Ленинская	ТК-20	Здание	21,36	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	904
Ленинская	ТК-24	Здание	15,23	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	448
Ленинская	ТК-24	Здание	18,61	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	568
Ленинская	ТК-3	ТК-1	40,43	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 795
Ленинская	ТК-3	Здание	33,33	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	986
Ленинская	ТК-6	ТК-3	10,69	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	494
Ленинская	ТК-6	Здание	10,22	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	299
Ленинская	ТК-8	ТК-6	32,5	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 481
Ленинская	ТК-8	Здание	9,13	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	404
Ленинская	ТК8-1	ТК-8	41,33	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 840
Ленинская	ТК8-1	ТК-9	25,84	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	777
Ленинская	ТК-9	Здание	13,98	2026	20	Подземная бесканальная	ППМ	312
Ленинская	ТК-А	ут 5	58,61	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 896
Ленинская	ТК-А	ут 7	29,89	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 981
Ленинская	ул. Комарова, 3	Здание	15,41	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	673
Ленинская	ут 1	ул. Комарова, 3	23,84	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 314
Ленинская	ут 1	Здание	47,99	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 434
Ленинская	ут 1	ут 2	23,54	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 077
Ленинская	ут 1.135	Здание	12,72	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	583
Ленинская	ут 1.135	Здание	55,44	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 741
Ленинская	ут 1.135	ут 3.135	58,86	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 536
Ленинская	ут 10	Здание	16,29	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	559
Ленинская	ут 10	ут 11	19,53	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	861
Ленинская	ут 10	Здание	13,63	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	698
Ленинская	ут 10	ут 11	32,04	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 752
Ленинская	ут 11	Здание	8,92	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	269
Ленинская	ут 11	жил. дом	11,52	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	657
Ленинская	ут 12	ут 3	70,32	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 833
Ленинская	ут 12	ут 18	41,7	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 300
Ленинская	ут 13	ут 12	156,9	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	8 597
Ленинская	ут 13	Здание	31,57	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 119
Ленинская	ут 13	ут 14	61,79	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 395
Ленинская	ут 14	Здание	8,41	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	239
Ленинская	ут 14	ут 15	6,81	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	383
Ленинская	ут 14	ут 15	13,91	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	489
Ленинская	ут 14	ут 16	32,05	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 752
Ленинская	ут 15	ут 16	43,73	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 894
Ленинская	ут 15	ут 17	51,32	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 542
Ленинская	ут 15	Здание	12,89	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	388
Ленинская	ут 15	Здание	27,26	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	807

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	ут 16	Здание	53,56	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 613
Ленинская	ут 16	Здание	9,69	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	299
Ленинская	ут 16	Здание	84,85	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 540
Ленинская	ут 16	Здание	13,39	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	388
Ленинская	ут 16	ут 17	33,45	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 807
Ленинская	ут 16	Здание	25,69	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	909
Ленинская	ут 17	Здание	9,82	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	430
Ленинская	ут 17	Здание	35,36	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 046
Ленинская	ут 17	Здание	13,04	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	388
Ленинская	ут 17	ут 18	31,7	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 752
Ленинская	ут 18	Здание	20,58	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	734
Ленинская	ут 18	ут 19	65,12	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 559
Ленинская	ут 18	ут 19	15,01	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	646
Ленинская	ут 18	ут 20	32,45	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 436
Ленинская	ут 19	ут 20	4,75	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	330
Ленинская	ут 19	Здание	6,98	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	209
Ленинская	ут 19	Здание	26,56	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	807
Ленинская	ут 2	ут 1	24,04	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 314
Ленинская	ут 2	ут 5	48,91	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 683
Ленинская	ут 2	Здание	12,85	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	388
Ленинская	ут 2	ут 3	28,06	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	837
Ленинская	ут 2	Здание	29,52	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 291
Ленинская	ут 2.135	Здание	13,36	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	583
Ленинская	ут 20	Здание	9,97	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	660
Ленинская	ут 20	ут 21	48,3	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 154
Ленинская	ут 20	Здание	14,9	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	448
Ленинская	ут 20	ут 21	44,66	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 020
Ленинская	ут 20	ут 23	52,22	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 334
Ленинская	ут 21	Здание	16,44	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	478
Ленинская	ут 21	Здание	58,54	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 763
Ленинская	ут 21	ут 22	61,15	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 626
Ленинская	ут 21	Здание	13,05	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	388
Ленинская	ут 21	ут 22	20,96	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
Ленинская	ут 22	Здание	41,34	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 765
Ленинская	ут 22	Здание	71,63	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 151
Ленинская	ут 22	Здание	20,22	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	598
Ленинская	ут 22	Здание	47,31	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 404
Ленинская	ут 23	Здание	13,57	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	418
Ленинская	ут 23	ут 24	33,28	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 481
Ленинская	ут 24	Здание	41,64	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 255
Ленинская	ут 24	ут 25	164,29	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	7 361
Ленинская	ут 25	ут 26	34,17	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 464
Ленинская	ут 25	Здание	21,51	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	947
Ленинская	ут 26	ут 27	58,59	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 896
Ленинская	ут 26	Здание	26,18	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 119

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	ут 27	ут 28	15,49	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	991
Ленинская	ут 27	Здание	11,03	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	473
Ленинская	ут 28	ут 29	55,53	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 698
Ленинская	ут 28	Здание	31,03	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 334
Ленинская	ут 29	Здание	26,76	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 162
Ленинская	ут 3	ут 2	8,02	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	438
Ленинская	ут 3	ут 4	33,23	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 420
Ленинская	ут 3	Здание	13,29	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	388
Ленинская	ут 3	Здание	40,86	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 225
Ленинская	ут 3.135	Здание	25,26	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 122
Ленинская	ут 3.135	ут 4.135	55,34	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 228
Ленинская	ут 4	Здание	34,52	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 046
Ленинская	ут 4	Здание	40,51	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 225
Ленинская	ут 4	ут 1	10,72	2026	300	Подземная бесканальная	ППМ	944
Ленинская	ут 4	ут 14	29,03	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 588
Ленинская	ут 4.135	Здание	5,33	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	330
Ленинская	ут 4.135	ут 4.135а	68,09	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 491
Ленинская	ут 4.135а	ут 5.135	34,35	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 245
Ленинская	ут 4.135а	институт	86,52	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 905
Ленинская	ут 5	Здание	74,57	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 228
Ленинская	ут 5	ут 6	36,45	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 971
Ленинская	ут 5	ут 4	47,57	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 170
Ленинская	ут 5	Здание	11,31	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	329
Ленинская	ут 5	ут 6	40,43	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 722
Ленинская	ут 5.135	Здание	7,34	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	462
Ленинская	ут 5.135	ут 6.135	81,48	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 349
Ленинская	ут 6	Здание	13,43	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	388
Ленинская	ут 6	ут 7	18,87	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	947
Ленинская	ут 6	Здание	9,87	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	299
Ленинская	ут 6	Здание	26,1	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	777
Ленинская	ут 6.135	Здание	4,29	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	264
Ленинская	ут 6.135	ут 7.135	121,61	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 057
Ленинская	ут 7	Здание	17,69	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	808
Ленинская	ут 7	ут 8	75,15	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 366
Ленинская	ут 7	Здание	5,3	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	330
Ленинская	ут 7	ут 8	123,52	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 189
Ленинская	ут 7.135	Здание	4,72	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	330
Ленинская	ут 7.135	ут 8.135	52,07	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 434
Ленинская	ут 8	Здание	4,45	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	180
Ленинская	ут 8	ут 9	75,34	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 366
Ленинская	ут 8	Здание	4,01	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	264
Ленинская	ут 8	ут 9	47,47	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 104
Ленинская	ут 8.135	Здание	27,79	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 849
Ленинская	ут 8.135	ут 9.135	74,26	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 052
Ленинская	ут 9	Здание	15,69	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	689

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	ут 9	ут 10	37,63	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 706
Ленинская	ут 9	Здание	34,88	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 571
Ленинская	ут 9	ут 10	68,02	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 491
Ленинская	ут 9.135	Здание	26,15	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 296
Ленинская	ут 9.135	Здание	20,89	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 047
Ленинская	ут 9.135	Здание	86,15	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 860
Ленинская	УТ-1	ТК-11	162,13	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	7 271
Ленинская	УТ11-2	УТ11-22	31,02	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 391
Ленинская	УТ11-22	ж/д	7,89	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	344
1-я Соцгородская	УТ1С52-31	УТкв52-36	7,87	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	563
1-я Соцгородская	УТ23-67	УТ23-65	7,81	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	466
1-я Соцгородская	УТ25-100	УТ25-104	40,71	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 959
1-я Соцгородская	УТ29-8	УТ29-9	25,62	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 516
1-я Соцгородская	УТкв52-36	ж/д	9,07	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	430
1-я Соцгородская	УТкв52-36	УТкв52-37	12	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	844
1-я Соцгородская	УТкв52-36	ж/д	9,27	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	430
1-я Юго-Западная	УТ7-16	ж/д	6,84	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	321
2-я Соцгородская	2С1А	2С7-1	204,35	2027	500	Подземная канальная	ППМ	18 792
2-я Соцгородская	2С20	2С21	64,5	2027	500	Подземная канальная	ППМ	11 975
2-я Соцгородская	2С20	2С21	64,49	2027	500	Подземная канальная	ППМ	5 895
2-я Соцгородская	2СГ-ГВС	2С1А	1908,08	2027	500	Подземная канальная	ППМ	175 759
2-я Соцгородская	УТ12-13	УТ12-14	36,65	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 768
2-я Соцгородская	УТ12-15	УТ12-16	17,85	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	860
2-я Соцгородская	УТ12-18	УТ12-17	23,76	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 147
2-я Юго-Западная	УТ12А-42	УТ12А-43	10,31	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	583
2-я Юго-Западная	УТ12А-42	УТ12А-43	10,01	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	583
2-я Юго-Западная	УТ12А-62	УТ12А-66'	43,93	2027	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 335
2-я Юго-Западная	УТ12А-62	УТ12А-66'	41,14	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 390
2-я Юго-Западная	УТ12А-66'	УТ12А-67'	29,38	2027	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 539
2-я Юго-Западная	УТ12А-66'	УТ12А-67'	29,37	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 691
2-я Юго-Западная	УТ23-9	УТ23-12	71,03	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 393
2-я Юго-Западная	УТ6-4	УТ6-5	9,75	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	703
2-я Юго-Западная	УТ6-4	УТ6-4а-ГБП	46,68	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 246
2-я Юго-Западная	УТ6-4а-ГБП	ж/д	5,81	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	275
2-я Юго-Западная	УТ6-5	УТ6-6	30,58	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 180
2-я Юго-Западная	УТ6-6	УТ6-6'	10,81	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	773
3-я Юго-Западная	УТ21-32	ж/д, магазин "Эльдорадо" (ГВС: офисы, торг. зал)	38,37	2027	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 008
3-я Юго-Западная	УТ-М-34	УТ-М-36	12,68	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	914
3-я Юго-Западная	УТ-М-34	УТ-М-36	17,42	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 195
3-я Юго-Западная	УТ-М-36	УТ-М-38	11,9	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	700
3-я Юго-Западная	УТ-М-36	УТ-М-36-1	83,51	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 906
3-я Юго-Западная	УТ-М-36	УТ-М-38	14,19	2027	125	Подземная бесканальная	ППМ	743
3-я Юго-Западная	УТ-М-36	УТ-М-36-1	80,15	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 625
3-я Юго-Западная	УТ-М-36-1	УТ-М-37	37,79	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 215

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Юго-Западная	УТ-М-36-1	УТ-М-37	39,59	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 911
3-я Юго-Западная	УТ-М-37	ж/д (ГВС- магазин Продукты, парикмахерская)	5,26	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	229
3-я Юго-Западная	УТ-М-37	УТ-М-37-1	21,05	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 224
3-я Юго-Западная	УТ-М-37	ж/д (ГВС- магазин Продукты, парикмахерская)	4,06	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	183
3-я Юго-Западная	УТ-М-37	УТ-М-37-1	25,76	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 242
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-1	УТ-М-37-2	22,75	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 341
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-1	ж/д	5,27	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	229
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-1	УТ-М-37-2	22,58	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 099
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-1	ж/д	4,06	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	183
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-10	ж/д	21,43	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	962
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-10	ж/д	7	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	321
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-10	ж/д	14,79	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	687
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-10	ж/д	4,87	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	229
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-2	УТ-М-37-3	21,83	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 283
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-2	ж/д	6,69	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	321
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-2	УТ-М-37-3	22,3	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 051
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-2	ж/д	4,61	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	229
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-3	УТ-М-37-4	21,3	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 224
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-3	ж/д	6,65	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	321
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-3	УТ-М-37-4	21,24	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 004
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-3	ж/д	5,47	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	229
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-4	УТ-М-37-5	20,51	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 224
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-4	ж/д	5,91	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	275
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-4	УТ-М-37-5	20,42	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	956
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-4	ж/д	5,7	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	275
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-5	УТ-М-37-6	19,69	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 166
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-5	ж/д	6,1	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	275
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-5	УТ-М-37-6	19,48	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	908
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-5	ж/д	5,21	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	229
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-6	УТ-М-37-7	28,25	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 632
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-6	ж/д	5,95	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	275
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-6	УТ-М-37-7	32,32	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 529
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-6	ж/д	6,02	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	275
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-7	УТ-М-37-8	19,36	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	908
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-7	ж/д	5,74	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	275
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-7	УТ-М-37-8	18,98	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	871
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-7	ж/д	3,94	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	183
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-8	УТ-М-37-9	20,63	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 004
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-8	ж/д	6,06	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	275
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-8	УТ-М-37-9	20,44	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	917
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-8	ж/д	4,67	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	229
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-9	УТ-М-37-10	20,51	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 004
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-9	ж/д	6,5	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	321

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-9	УТ-М-37-10	20,57	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	962
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-9	ж/д	5,28	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	229
3-я Юго-Западная	УТ-М-38	УТ-М-38-1	52,08	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 032
3-я Юго-Западная	УТ-М-38	УТ-М-38-1	51,75	2027	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 760
3-я Юго-Западная	УТ-М-38-1	УТ-М-39	7,14	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	321
3-я Юго-Западная	УТ-М-38-1	УТ-М-39	7,59	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	367
3-я Юго-Западная	УТ-М-58	УТ-М-58-1	21,76	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 283
3-я Юго-Западная	УТ-М-58	ж/д	29,78	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 434
3-я Юго-Западная	УТ-М-58	ж/д	5,07	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	229
3-я Юго-Западная	УТ-М-58	ж/д	30,35	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 375
3-я Юго-Западная	УТ-М-58	УТ-М-58-1	17,21	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	812
3-я Юго-Западная	УТ-М-58	ж/д	4,1	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	183
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-1	УТ-М-58-2	21,41	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 224
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-1	ж/д	3,98	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	183
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-1	УТ-М-58-2	21,16	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 004
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-1	ж/д	3,7	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	183
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-2	УТ-М-58-3	20,28	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 166
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-2	ж/д	4,38	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	183
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-2	УТ-М-58-3	22,05	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 051
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-2	ж/д	3,47	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	137
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-3	УТ-М-58-4	13,39	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	758
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-3	ж/д	6,31	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	275
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-3	УТ-М-58-4	9,15	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	430
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-3	ж/д	5,58	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	275
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-4	УТ-М-58-5	20,24	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 166
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-4	ж/д	3,88	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	183
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-4	УТ-М-58-5	20,15	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	956
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-4	ж/д	2,96	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	137
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-5	УТ-М-58-6	25	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 458
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-5	ж/д	5,14	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	229
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-5	УТ-М-58-6	24,84	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 195
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-5	ж/д	2,93	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	137
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-6	ж/д	14,31	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	642
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-6	ж/д	4,47	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	183
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-6	ж/д	12,72	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	596
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-6	ж/д	3,88	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	183
3-я Юго-Западная	УТ-М-6	УТ-М-7	8,94	2027	350	Подземная канальная	ППМ	1 020
3-я Юго-Западная	УТ-М-6	УТ-М-7	5,93	2027	300	Подземная бесканальная	ППМ	548
3-я Юго-Западная	УТ-М-7	УТ-М-58	26,92	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 574
3-я Юго-Западная	УТ-М-7	УТ-М-58	26,68	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 290
ЗКС	ТНС №5	УТ18-1	23,77	2027	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 964
ЗКС	УТ18-1	УТ18-2	16,7	2027	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 391
ЗКС	УТ18-2	УТ18-3	39,64	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 332
ЗКС	УТ18-2	УТ18-30	50,98	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 973
ЗКС	УТ18-3	УТ18-4	7,56	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	466

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКС	УТ18-30	УТ18-31	8,36	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	466
ЗКС	УТ18-31	ж/д	19,74	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	917
ЗКС	УТ18-4	УТ18-5	25,6	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 516
ЗКС	УТ18-4	УТ18-7	32,53	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 924
ЗКС	УТ18-6	УТ18-6-1	29,59	2027	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 455
ЗКС	УТ18-6-1	ТНС №5	14,05	2027	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 146
ЗКС	УТ18-7	УТ18-7-1	40,76	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 390
ЗКС	УТ18-7-1	УТ18-8'	32,39	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 529
ЗКС	УТ18-8	УТ18-12	25,2	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 195
ЗКС	УТ18-8'	УТ18-8	30,54	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 481
Комсомольская	УТ18-1	УТ18-2	14,36	2027	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 146
Комсомольская	УТ18-2	УТ18-3	38,14	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 672
Комсомольская	УТ18-2	УТ18-30	52,31	2027	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 256
Комсомольская	УТ18-30	УТ18-31	6,52	2027	250	Подземная бесканальная	ППМ	573
Комсомольская	УТ18-31	ж/д	16,72	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	779
Ленинская	УТ11-17	УТ11-18	16,95	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	812
Ленинская	УТ11-18	УТ11-18-1	42,77	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 055
Ленинская	УТ11-18-1	ж/д	5,24	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	229
Ленинская	УТ11-18-1	УТ11-18-2	65,61	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 154
Ленинская	УТ11-18-2	ж/д	5,81	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	275
Ленинская	УТ26-12	ж/д	12,17	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	573
Ленинская	УТ26-12	ж/д	31,34	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 421
Ленинская	УТ26-15	ж/д	28,49	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 338
Ленинская	УТ26-15	УТ26-16	65,45	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 106
Ленинская	УТ26-16	ж/д	25,57	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 242
Ленинская	УТ26-3	УТ26-3'	8,39	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	466
Ленинская	УТ26-3'	УТ26-4	21,05	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 224
Ленинская	УТ26-4	УТ26-5	101,67	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 947
Ленинская	УТ7-51	УТ7-52	83,23	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 966
Ленинская	УТ7-51	УТ7-52	85,87	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 110
Ленинская	УТ7-52	УТ7-53	23,1	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 099
Ленинская	УТ7-52	ж/д	8,83	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	412
Ленинская	УТ7-52	УТ7-53	23,02	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 099
Ленинская	УТ7-52	ж/д	6,41	2027	50	Подземная бесканальная	ППМ	191
Ленинская	УТ7-53	УТ7-54	30,63	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 481
Ленинская	УТ7-53	ж/д	8,28	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	367
Ленинская	УТ7-53	ж/д	5,42	2027	50	Подземная бесканальная	ППМ	159
Ленинская	УТ7-53	УТ7-54	30,52	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 481
Ленинская	УТ7-54	ж/д	28,84	2027	50	Подземная бесканальная	ППМ	923
Ленинская	УТ7-54	ж/д	9,56	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	458
Ленинская	УТ7-54	ж/д	6,75	2027	50	Подземная бесканальная	ППМ	223
Ленинская	УТ7-54	ж/д	25,37	2027	50	Подземная бесканальная	ППМ	795
1-я Соцгородская	1С101	1С102	58,6	2028	300	Подземная бесканальная	ППМ	5 741
1-я Соцгородская	1С101	1С102	58,86	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 209
1-я Соцгородская	1С102	1С103	66,64	2028	300	Подземная бесканальная	ППМ	6 519

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	1С102	1С103	61,95	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 321
1-я Соцгородская	1С103	1С103	6,73	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	262
1-я Соцгородская	УТ25-90	ж/д	10,18	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	339
1-я Соцгородская	УТ25-92	ж/д	11,46	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	373
1-я Соцгородская	УТ25-94	ж/д	9,06	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	305
1-я Соцгородская	УТ25-96	ж/д	11	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	373
1-я Соцгородская	УТ25-98	ж/д	10,74	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	373
1-я Соцгородская	УТ26-33	ж/д	21,18	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	711
1-я Соцгородская	УТкв52-37	УТкв52-39	24,81	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 552
1-я Соцгородская	УТкв52-39	УТкв52-41	27,46	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 676
1-я Юго-Западная	УТ17'-24	УТ17'-24-1	50,58	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 489
1-я Юго-Западная	УТ17'-24-1	9 пожарная часть (пристрой+сауна)	5,31	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	244
1-я Юго-Западная	УТ17'-24-1	9 пожарная часть (адм. здание)	12,87	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	634
1-я Юго-Западная	УТ7-23	ж/д	60,71	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 066
2-я Соцгородская	УТ12-18'	ж/д	6,75	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	277
2-я Соцгородская	УТ12-18'	УТ12-18	30,12	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 526
2-я Соцгородская	УТ12-19	УТ12-18'	38,23	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 933
2-я Соцгородская	УТ15сг2-26	УТ15сг2-27	70,38	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 100
2-я Соцгородская	УТ15сг2-26	УТ15сг2-27	65,38	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 665
2-я Соцгородская	УТ15сг2-27	УТ15сг2-27'	8,03	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	697
2-я Соцгородская	УТ15сг2-27	УТ15сг2-27'	13,09	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 133
2-я Соцгородская	УТ15сг2-27'	УТ15сг2-28	36,75	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 224
2-я Соцгородская	УТ15сг2-27'	УТ15сг2-28	32,8	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 876
2-я Соцгородская	УТ15сг2-28	УТ15сг2-29'	38,46	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 312
2-я Соцгородская	УТ15сг2-28	УТ15сг2-29'	39,63	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 486
2-я Соцгородская	УТ15сг2-28	ж/д	147,18	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	9 125
2-я Соцгородская	УТ15сг2-28	ж/д	170,81	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	10 615
2-я Соцгородская	УТ15сг2-29	УТ15сг2-52	39,77	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 486
2-я Соцгородская	УТ15сг2-29	УТ15сг2-52-1	30,86	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 702
2-я Соцгородская	УТ15сг2-29'	УТ15сг2-29	9,82	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	871
2-я Соцгородская	УТ15сг2-29'	УТ15сг2-29	10,9	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	959
2-я Соцгородская	УТ15сг2-42	УТ15сг2-42'	67,17	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 159
2-я Соцгородская	УТ15сг2-42	УТ15сг2-42'	67,07	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 159
2-я Соцгородская	УТ15сг2-42'	УТ15сг2-43	52,59	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 290
2-я Соцгородская	УТ15сг2-42'	УТ15сг2-43	49,89	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 104
2-я Соцгородская	УТ15сг2-43	ж/д	5,35	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	254
2-я Соцгородская	УТ15сг2-43	ж/д	5,95	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	293
2-я Соцгородская	УТ15сг2-5	УТ15сг2-26	100,79	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	8 802
2-я Соцгородская	УТ15сг2-5	УТ15сг2-26	101,81	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	8 889
2-я Соцгородская	УТ15сг2-52	УТ15сг2-52-1	28,94	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 476
2-я Соцгородская	УТ15сг2-52	УТ15сг2-53	97,7	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 337
2-я Соцгородская	УТ15сг2-52	УТ15сг2-52-1	29,86	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 526
2-я Соцгородская	УТ15сг2-52	УТ15сг2-53	102,96	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 711
2-я Соцгородская	УТ15сг2-52-1	УТ15сг2-52	6,78	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	610

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ15сг2-52-1	ж/д	7,87	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	317
2-я Соцгородская	УТ15сг2-52-1	ж/д	9,3	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	439
2-я Соцгородская	УТ15сг2-52-1	УТ15сг2-52-2	37,95	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 854
2-я Соцгородская	УТ15сг2-52-1	ж/д	20,32	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	976
2-я Соцгородская	УТ15сг2-52-1	ж/д	7,84	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	317
2-я Соцгородская	УТ15сг2-52-1	УТ15сг2-52-2	44,51	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 784
2-я Соцгородская	УТ15сг2-52-2	ж/д	34,8	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 387
2-я Соцгородская	УТ15сг2-52-2	ж/д	6,69	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	277
2-я Соцгородская	УТ15сг2-52-2	ж/д	11,41	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	436
2-я Соцгородская	УТ15сг2-52-2	ж/д	27,91	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 110
2-я Соцгородская	УТ15сг2-53	УТ15сг2-53-1	14,09	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	683
2-я Соцгородская	УТ15сг2-53	УТ15сг2-42	16,47	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 198
2-я Соцгородская	УТ15сг2-53	УТ15сг2-53-1	15,01	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	732
2-я Соцгородская	УТ15сг2-53	УТ15сг2-42	12,95	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	973
2-я Соцгородская	УТ15сг2-53-1	ж/д	9,42	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	357
2-я Соцгородская	УТ15сг2-53-1	ж/д	5,34	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	198
2-я Соцгородская	УТ15сг2-53-1	УТ15сг2-53-2	13,83	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	555
2-я Соцгородская	УТ15сг2-53-1	УТ15сг2-53-2	14,41	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	555
2-я Соцгородская	УТ15сг2-53-1	ж/д	9,96	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	396
2-я Соцгородская	УТ15сг2-53-1	ж/д	7,46	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	277
2-я Соцгородская	УТ15сг2-53-2	УТ15сг2-53-3	13	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	515
2-я Соцгородская	УТ15сг2-53-2	ж/д	10,57	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	436
2-я Соцгородская	УТ15сг2-53-2	ж/д	7,43	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	277
2-я Соцгородская	УТ15сг2-53-2	УТ15сг2-53-3	13,25	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	515
2-я Соцгородская	УТ15сг2-53-3	ж/д	5,45	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	198
2-я Соцгородская	УТ15сг2-53-3	ж/д	10,05	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	396
2-я Соцгородская	УТ24-43	ж/д	17,55	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	878
2-я Соцгородская	УТ24-43	ж/д	16,15	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	781
2-я Юго-Западная	2ю72	2ю72а	47,02	2028	500	Подземная канальная	ППМ	9 220
2-я Юго-Западная	2ю72	2ю72а	44,07	2028	500	Подземная канальная	ППМ	4 316
2-я Юго-Западная	2ю72	ж/д	21,34	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	512
2-я Юго-Западная	2ю72а	2ю73	88,48	2028	500	Подземная канальная	ППМ	17 262
2-я Юго-Западная	2ю72а	2ю73	88,25	2028	500	Подземная канальная	ППМ	8 631
2-я Юго-Западная	2ю72а	2ю72а	3,74	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	102
2-я Юго-Западная	2ю72а-ГБП-1	2ю72а	15,77	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	407
2-я Юго-Западная	2ю74	2ю74	5,06	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	218
2-я Юго-Западная	2ю74	УТ13-1	1,53	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	87
2-я Юго-Западная	2ю74	УТ13-1	1,85	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	62
2-я Юго-Западная	2Ю8	2Ю8	12,44	2028	500	Подземная канальная	ППМ	1 177
2-я Юго-Западная	2Ю8	2Ю8	11,47	2028	500	Подземная канальная	ППМ	2 158
2-я Юго-Западная	2Ю8	2ю72	86,29	2028	500	Подземная канальная	ППМ	8 435
2-я Юго-Западная	2Ю8	2ю72	81,81	2028	500	Подземная канальная	ППМ	16 085
2-я Юго-Западная	2Ю8	2Ю8	4,16	2028	500	Подземная канальная	ППМ	392
2-я Юго-Западная	2Ю8	2Ю8	6,02	2028	500	Подземная канальная	ППМ	588
2-я Юго-Западная	2Ю8	2Ю8	5,77	2028	500	Подземная канальная	ППМ	1 177

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ12А-56	УТ12А-57	25,82	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 469
2-я Юго-Западная	УТ12А-56	УТ12А-57	28,13	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 096
2-я Юго-Западная	УТ12А-57	УТ12А-58	45,92	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 341
2-я Юго-Западная	УТ12А-57	УТ12А-57-1	53,76	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 635
2-я Юго-Западная	УТ12А-57	УТ12А-57-1	53,42	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 697
2-я Юго-Западная	УТ12А-57	УТ12А-58	43,43	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 669
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-1	ж/д	4,1	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	195
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-1	УТ12А-57-2	21,67	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 074
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-1	ж/д	7,44	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	342
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-1	УТ12А-57-2	19,54	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 018
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-2	УТ12А-57-3	36,84	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 805
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-2	ж/д	4,45	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	195
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-2	ж/д	6	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	293
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-2	УТ12А-57-3	36,35	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 832
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-3	ж/д	28,51	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 415
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-3	ж/д	4,81	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	244
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-3	ж/д	5,98	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	293
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-3	ж/д	21,5	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 074
2-я Юго-Западная	УТ13-1а	2ю74	24,81	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	776
2-я Юго-Западная	УТ23-31	УТ23-30	16,47	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 394
2-я Юго-Западная	УТ23-43	УТ23-31	13,45	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 133
2-я Юго-Западная	УТ23-46	УТ23-45	46,61	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 096
2-я Юго-Западная	УТ9-30	УТ9-31	44,38	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 744
2-я Юго-Западная	УТ9-31	ж/д	8,47	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	317
3-я Юго-Западная	2Ю8	2Ю8	4,83	2028	500	Подземная канальная	ППМ	981
3-я Юго-Западная	3Ю42	3Ю43	33,39	2028	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 605
3-я Юго-Западная	3Ю42б	3Ю56в	23,59	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 490
3-я Юго-Западная	3Ю56в	3Ю48	14,33	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	869
3-я Юго-Западная	УТ4А-12	УТ4А-15	141,13	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	7 967
3-я Юго-Западная	УТ4А-12	УТ4А-15	137,85	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	8 566
3-я Юго-Западная	УТ4А-15	УТ4А-16	14,75	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	848
3-я Юго-Западная	УТ4А-15	УТ4А-16	17,76	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 017
3-я Юго-Западная	УТ4А-16	ж/д	3,92	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	195
3-я Юго-Западная	УТ4А-16	УТ4А-16-1	38,48	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 147
3-я Юго-Западная	УТ4А-16	УТ4А-16-1	38,45	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 147
3-я Юго-Западная	УТ4А-16	ж/д	5,17	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	244
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-1	ж/д	3,16	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-1	УТ4А-16-2	31,12	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 752
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-1	ж/д	5,43	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	244
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-1	УТ4А-16-2	19,58	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 130
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-2	ж/д	4,82	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	244
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-3	ж/д	4,84	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	244
3-я Юго-Западная	УТ4А-23	ж/д (ГВС: мастерские плотников, маляров, элек-трико	5,38	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	244
3-я Юго-Западная	УТ4А-23-1	ж/д	5,02	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	244

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Юго-Западная	УТ4А-23-2	ж/д	5,05	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	244
3-я Юго-Западная	УТ4А-23-3	ж/д	4,89	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	244
3-я Юго-Западная	УТ7А-3	УТ7А-3-1	38,62	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 920
3-я Юго-Западная	УТ7А-3	3Ю42б	96,8	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 021
3-я Юго-Западная	УТ7А-3	ТНС 23Собств. нужды	6,4	2028	32	Подземная бесканальная	ППМ	172
3-я Юго-Западная	УТ7А-3-1	УТ7А-4	75,38	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 615
ЗКС	КС2-2	КС3	27,97	2028	600	Подземная канальная	ППМ	6 178
ЗКС	КС-8	3 КС8	4,11	2028	500	Подземная канальная	ППМ	785
ЗКС	УТ10сг2-1	УТ10сг2-2	54,44	2028	500	Подземная канальная	ППМ	10 593
ЗКС	УТ10сг2-2	УТ10сг2-3	140,12	2028	500	Подземная канальная	ППМ	27 463
ЗКС	УТ30-1	УТ30-2	46,94	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 918
ЗКС	УТ30-2	УТ30-15	6,93	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	435
Комсомольская	УТ10сг2-1	УТ10сг2-2	47,3	2028	400	Подземная канальная	ППМ	7 738
Комсомольская	УТ10сг2-2	УТ10сг2-3	138,63	2028	400	Подземная канальная	ППМ	22 886
Комсомольская	УТ27-17	УТ30-2	57,31	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 538
Комсомольская	УТ30-2	УТ30-15	9,97	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	621
Ленинская	УТ9-11	УТ9-11'	26,13	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 947
Ленинская	УТ9-11	УТ9-11'	26,34	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 614
Ленинская	УТ9-11'	УТ9-12	20,72	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 025
Ленинская	УТ9-11'	УТ9-12	21,58	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	745
Ленинская	УТ9-12	УТ9-12-1	14,2	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	683
Ленинская	УТ9-12	УТ9-12-1	14,43	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	474
Ленинская	УТ9-12-1	УТ9-12-2	14,16	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	683
Ленинская	УТ9-12-1	ж/д	6,3	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	293
Ленинская	УТ9-12-1	УТ9-12-2	13,64	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	474
Ленинская	УТ9-12-1	ж/д	4,14	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	135
Ленинская	УТ9-12-2	УТ9-12-3	14,16	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	683
Ленинская	УТ9-12-2	ж/д	6,66	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	342
Ленинская	УТ9-12-2	УТ9-12-3	14,34	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	474
Ленинская	УТ9-12-2	ж/д	4,98	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	169
Ленинская	УТ9-12-3	ж/д	19,6	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	976
Ленинская	УТ9-12-3	ж/д	6,82	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	342
Ленинская	УТ9-12-3	ж/д	16,93	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	576
Ленинская	УТ9-12-3	ж/д	4,52	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	169
Ленинская	УТ9-8	УТ9-11	51,82	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 893
1-я Соцгородская	УТ3сг2-18	ж/д	10,79	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	596
1-я Соцгородская	УТ3сг2-18	УТ3сг2-20	18,56	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 029
2-я Соцгородская	УТ12сг2-17	УТ12сг2-17''	8,37	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	338
2-я Соцгородская	УТ12сг2-17	УТ12сг2-17'	17,97	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	760
2-я Соцгородская	УТ12сг2-17	УТ12сг2-17'	17,84	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	760
2-я Соцгородская	УТ12сг2-17	УТ12сг2-17''	10,92	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	464
2-я Соцгородская	УТ12сг2-17'	ж/д	10,42	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	422
2-я Соцгородская	УТ12сг2-17'	ж/д	4,39	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	169
2-я Соцгородская	УТ12сг2-17'	ж/д	19,58	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	844
2-я Соцгородская	УТ12сг2-17'	ж/д	13,64	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	591

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ12сг2-17''	ж/д	15,72	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	675
2-я Соцгородская	УТ12сг2-17''	ж/д	9,94	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	422
2-я Соцгородская	УТ12сг2-17''	ж/д	19,69	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	844
2-я Соцгородская	УТ12сг2-17''	ж/д	13,66	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	591
2-я Юго-Западная	2Ю7	ТНС Ю-6	43,6	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 754
2-я Юго-Западная	2Ю7	2Ю7	22,28	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	877
2-я Юго-Западная	2Ю7	2Ю7	5,19	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	199
2-я Юго-Западная	2Ю7	2Ю7	13,96	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	558
2-я Юго-Западная	2ю78	УТ19-30	134,39	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 341
2-я Юго-Западная	2Ю81	2Ю81-1	18,01	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	935
2-я Юго-Западная	2Ю81	УТ25-4	50,84	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 733
2-я Юго-Западная	2ю81	УТ25-2	12,92	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	518
2-я Юго-Западная	2Ю81-1	2Ю81-2	25	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 299
2-я Юго-Западная	2Ю81-1	ж/д	6,74	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	364
2-я Юго-Западная	2Ю81-2	2Ю81-3	19,15	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	987
2-я Юго-Западная	2Ю81-2	ж/д	3,74	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	208
2-я Юго-Западная	2Ю81-3	ж/д	21,19	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 091
2-я Юго-Западная	2Ю81-3	ж/д	3,38	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
2-я Юго-Западная	ТНС Ю-6	УТ6-17	19,58	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 856
2-я Юго-Западная	УТ18-44-1	ж/д	6,72	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	364
2-я Юго-Западная	УТ18-45	УТ18-46	13,95	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	759
2-я Юго-Западная	УТ18-46	УТ18-47	19,5	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 084
2-я Юго-Западная	УТ18-47	ж/д	8,26	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	416
2-я Юго-Западная	УТ19-10	УТ19-11	7,74	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	529
2-я Юго-Западная	УТ19-11	УТ19-12	26,2	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 719
2-я Юго-Западная	УТ19-12	УТ19-13	40,29	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 644
2-я Юго-Западная	УТ19-13	УТ19-14	50,29	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 305
2-я Юго-Западная	УТ19-13	ж/д	16,77	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	717
2-я Юго-Западная	УТ19-14	ж/д	20,94	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	886
2-я Юго-Западная	УТ19-14	УТ19-14'	16,12	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	867
2-я Юго-Западная	УТ19-15	ж/д	81,19	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	3 419
2-я Юго-Западная	УТ19-15	УТ19-16	15,86	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 058
2-я Юго-Западная	УТ19-16	УТ19-17	4,81	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	330
2-я Юго-Западная	УТ19-17	ж/д	7,15	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	252
2-я Юго-Западная	УТ19-17	УТ19-28	7,04	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	463
2-я Юго-Западная	УТ19-17	УТ19-18	56,4	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 702
2-я Юго-Западная	УТ19-3	УТ19-5	48,82	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 906
2-я Юго-Западная	УТ19-30	УТ19-31	8,55	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	488
2-я Юго-Западная	УТ19-5	ж/д	19,55	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 039
2-я Юго-Западная	УТ19-5	УТ19-6	21,72	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 754
2-я Юго-Западная	УТ19-6	УТ19-7	15,05	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 196
2-я Юго-Западная	УТ19-6	ж/д	10,71	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	397
2-я Юго-Западная	УТ19-7	УТ19-8	33,99	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 710
2-я Юго-Западная	УТ19-8	УТ19-9	5,8	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	478
2-я Юго-Западная	УТ19-9	УТ19-10	6,66	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	463

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ19-9	ж/д	4,82	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	180
2-я Юго-Западная	УТ25-23	УТ25-7	9,02	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	835
2-я Юго-Западная	УТ25-23	УТ25-23-1	23,88	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 247
2-я Юго-Западная	УТ25-23-1	ж/д	90,2	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 676
2-я Юго-Западная	УТ25-23-1	ж/д	12,68	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	675
2-я Юго-Западная	УТ25-4	УТ25-6	105,42	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	9 744
2-я Юго-Западная	УТ25-6	УТ25-6в	6,74	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	650
2-я Юго-Западная	УТ25-6в	УТ25-23	29,81	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 784
2-я Юго-Западная	УТ6-17	УТ6-16	26,95	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 506
2-я Юго-Западная	ЦТП 7	ЦТП-7 МастерскаСлесарей	2,47	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	36
2-я Юго-Западная	ЦТП 7	ЦТП-7 МастерскаСлесарей	4,26	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	144
2-я Юго-Западная	ЦТП 7	ТНС Ю-12	8,54	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	835
3-я Соцгородская	УТ13-26	УТ13-27	6,01	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	397
3-я Соцгородская	УТ13-35	УТ13-36	52,32	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 702
3-я Соцгородская	УТ13-35	УТ13-37	18,82	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 256
3-я Соцгородская	УТ13-8	УТ13-10	11,2	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	877
3-я Соцгородская	УТ4-31	ж/д	3,53	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	208
3-я Соцгородская	УТ4-31	ж/д	85,47	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 417
3-я Соцгородская	УТ4-32	УТ4-31	23,85	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 586
3-я Соцгородская	УТ4-34	УТ4-34'	44,81	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 338
3-я Соцгородская	УТ4-34	ж/д	3,69	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	208
3-я Юго-Западная	УТ-1СГ-3-14	УТ-1СГ-3-13'	34,78	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	948
3-я Юго-Западная	УТ-1СГ-3-15	УТ-1СГ-3-14	55,42	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 490
3-я Юго-Западная	УТ-1СГ-3-15	ж/д	14,64	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	271
3-я Юго-Западная	УТ-1СГ-3-16	УТ-1СГ-3-15	24,86	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	677
3-я Юго-Западная	УТ-М-10	УТ-М-10-1	6,16	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	325
3-я Юго-Западная	УТ-М-10-1	ж/д	22,98	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 195
3-я Юго-Западная	УТ-М-10-1	ж/д	19,33	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	987
3-я Юго-Западная	УТ-М-8	УТ-М-8'	39,47	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 041
3-я Юго-Западная	УТ-М-8	УТ-М-8'	41,27	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 269
3-я Юго-Западная	УТ-М-8'	УТ-М-9	12,46	2029	400	Подземная канальная	ППМ	2 104
3-я Юго-Западная	УТ-М-8'	УТ-М-9	10,98	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 140
3-я Юго-Западная	УТ-М-9	УТ-М-10	113,5	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	11 811
3-я Юго-Западная	УТ-М-9	УТ-М-9'	27,88	2029	400	Подземная канальная	ППМ	4 909
3-я Юго-Западная	УТ-М-9'	УТ-М-10	79,93	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	8 289
Восточная	В	З У-В.1	340,05	2029	500	Подземная канальная	ППМ	71 018
Восточная	З У-К.Куз.5	З У-Н.К.24-2-1	81,33	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	7 517
Восточная	З У-Н.К.24-2-1	З У-Н.К.24-2	118,76	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	11 043
Восточная	У-АБК-4	Вост. Кузовн. вв. 4 цех	8,67	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	717
Восточная	У-В.15-3	Вост. Лит 2-4 обрубка осн.	30,7	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 212
Восточная	У-В.20	Моторный корпус - 2	28,23	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 598
Восточная	У-В.22	У-Колесн	51,13	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 733
Восточная	У-В.24	У-В.24-2	35,55	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 870
Восточная	У-В.24-2	Вост. Кузовн. ввод 10 цех	12,71	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 036
Восточная	У-В.25	У-В.25-1	34,35	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 710

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Восточная	У-В.26	У-В.26-1	36,01	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 870
Восточная	У-В.27	Вост. ЦСЛАСтарый	36,55	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 433
Восточная	У-В.28	У-В.28-А	40,33	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 712
Восточная	У-В.28-А	Вост. Кузовн. ввод 13 вет. 1	33,44	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 631
Восточная	У-В.28-А	Вост. Кузовн. ввод 13 вет. 3	48,56	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 547
Восточная	У-В.28-А	Вост. Кузовн. ввод 13 вет. 4	73,31	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 774
Восточная	У-К.Куз.2	Вост. Кузовн. вв. 2 цех	23,79	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 913
Восточная	У-К.Куз.3	Вост. Кузовн. вв. 3 АБК	30,32	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 392
Восточная	У-К.Куз.5	Вост. Кузовн. ввод 5	11,47	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	877
Восточная	У-К15-3	У-К15-4	37,81	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 937
Восточная	У-Колесн	Вост. Колесный нов. осн.	23,18	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 834
Восточная	У-Колесн	Вост. КолесныйСтар. осн.	92,43	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	8 537
Восточная	У-Н.К.24	У-Н.К.24	3,97	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	159
Западная	З/НЗ-1	У-МСЦ	100,61	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 026
Западная	У-Гл.прох.	Зап. Главная прох.	15,7	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	831
Западная	У-Зав.упр.	Зап. ЛИО АБК	27,72	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 455
Западная	У-Зав.упр.	Зап. Заводоупр. ПУ	14,97	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	779
Западная	У-Зап.1	З/НЗ-1	261,98	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	10 443
Западная	У-Зап.27	ПАЛА Цех втор.металлов	121,15	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 144
Западная	У-Зап.9	Зап. РМК	289,94	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	7 856
Западная	У-Компр.	ПГА Компрес.	35,89	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 871
Западная	У-Конт. хим.	Склад цветного металла	32,29	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 663
Западная	У-МСЦ	Н-Запад МСЦ-2 вет. 2	30,86	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	805
Западная	У-Поликл.	Зап. МСЧ физиолеч.	93,42	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 677
ЗКПД-70	У-Автозав.1	У-Автозав.2	36,14	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 380
ЗКПД-70	У-Автозав.2	ЗКПД-70 ПТК Автозавод-строй п.	16,19	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	577
ЗКПД-70	У-Автозав.2	У-ПТК	45,6	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 667
ЗКПД-70	У-Быт.маст.	ЗКПД-70 Быт. маст. "Гавань"	11,02	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	397
ЗКПД-70	У-Быт.маст.	У-Быт.маст.-1	53,41	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 872
ЗКПД-70	У-Быт.маст.	У-Быт.маст.-2	75,08	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 063
ЗКПД-70	У-Быт.маст.-1	Рем. боксы	16,49	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	867
ЗКПД-70	У-Быт.маст.-2	Гар. "Гавань"	47,53	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 731
ЗКПД-70	У-Гар.автозав.	У-Пр.к.1	80,03	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 288
ЗКПД-70	У-Генер.	У-Прох.	25,23	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 652
ЗКПД-70	У-Генер.	ЗКПД-70 Генераторная	9,33	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	325
ЗКПД-70	У-Гран.	У-Гар.автозав.	31,73	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 115
ЗКПД-70	У-ЗКПД 3	У-Туал.	26,9	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 785
ЗКПД-70	У-ЗКПД 3	ЗКПД-70 Туалет	42,05	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 091
ЗКПД-70	У-ЗКПД ВПЧ	У-Кан.ст.	49,67	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 709
ЗКПД-70	У-ЗКПД ВПЧ	У-Кан.ст.	48,41	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 247
ЗКПД-70	У-ЗКПД-70-1	Здание	28,3	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	727
ЗКПД-70	У-ЗКПД8-1	У-Пр.к.1	433,42	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	11 249
ЗКПД-70	У-КД.3	У-КД.3	37,21	2029	400	Подземная канальная	ППМ	6 487
ЗКПД-70	У-КД.3	У-ЗКПД	37,96	2029	400	Подземная канальная	ППМ	6 662

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКПД-70	У-Пр.к.1	ЗКПД-70 ПП Автозавод-строй (Произ. компл.+ПТК)	14,51	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	991
ЗКПД-70	У-Пр.к.1	У-Быт.маст.	52,12	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 437
ЗКПД-70	У-Пр.к.1	У-Пр.к.2	37,7	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 029
ЗКПД-70	У-Пр.к.1	ЗКПД-70 ТГК (Цех металлоконструкций)	30,1	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	779
ЗКПД-70	У-Пр.к.1	ЗКПД-70 ПП Автозавод-строй (Произ. компл.+ПТК)	15,55	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	416
ЗКПД-70	У-Пр.к.2	У-Пр.к.3	11,91	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	650
ЗКПД-70	У-Пр.к.3	ЗКПД-70 Автозаводстрой-механиз.	10,51	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	596
ЗКПД-70	У-Пр.к.3	ЗКПД-70 ТГК (Цех металлоконструкций)	7,65	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	433
ЗКПД-70	У-Прох.	У-Прох.-1	15,39	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	991
ЗКПД-70	У-Прох.	ЗКПД-70 Прох.	12,02	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	433
ЗКПД-70	У-Прох.-1	ЗКПД-70 Ацет.Ст-я наполнител.	8,44	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	289
ЗКПД-70	У-ПТК	ЗКПД-70 ПТК Офис	14,65	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	541
ЗКПД-70	У-ПТК	У-Гран.	45,47	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 587
ЗКПД-70	У-Туал.	У-Генер.	19,21	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 256
ЗКПД-70	У-Туал.	ЗКПД-70 Туалет	8,24	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	289
ЗКС	ЗС32	ЗС33	22,4	2029	600	Подземная канальная	ППМ	5 169
ЗКС	ЗС33	ЗС34	109,36	2029	600	Подземная канальная	ППМ	25 611
ЗКС	УТ10ст2-81	УТ10ст2-83	72,25	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 759
ЗКС	УТ10ст2-83	УТ10ст2-84	15,55	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	867
ЗКС	УТ10ст2-83	УТ10ст2-88	43,58	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 857
ЗКС	УТ10ст2-83	УТ10ст2-85	30,77	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 611
ЗКС	УТ10ст2-85	УТ10ст2-87	15,47	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	633
ЗКС	УТ10ст2-88	УТ10ст2-89	8,58	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	380
ЗКС	УТ27-10	УТ27-12'	40,6	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 130
ЗКС	УТ27-12	УТ27-13	25,65	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 097
ЗКС	УТ27-12'	УТ27-12	10,64	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	464
ЗКС	УТ27-13	УТ27-13-1	3,99	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	169
ЗКС	УТ27-13-1	УТ27-19	5	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	211
ЗКС	УТ27-15	УТ27-15-1	40,12	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 688
ЗКС	УТ27-15-1	УТ27-15-2	27,92	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 182
ЗКС	УТ27-15-2	УТ27-16	14,02	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	591
ЗКС	УТ27-19	УТ27-15	29,37	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 224
ЗКС	УТ27-7	УТ27-8	37,41	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 005
ЗКС	УТ27-8	УТ27-8'	8,5	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	488
ЗКС	УТ27-8'	УТ27-8'-1	11,62	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	650
ЗКС	УТ27-8'	УТ27-10	3,28	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	163
ЗКС	УТ27-8'-1	УТ27-8'-2	11,33	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	596
ЗКС	УТ27-8'-1	ж/д	5,93	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	216
ЗКС	УТ27-8'-2	ж/д	12,67	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	704

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКС	УТ27-8'-2	ж/д	5,36	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	180
ЗКС	УТ5-15	магазин	13,01	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	469
ЗКС	УТ-ТНС №21	УТ27-7	29,58	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 625
КДСА	КДСА/МСК-10-1	У-КД.4	22,14	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 140
КДСА	КДСА-2	У-ЗКПД	20,41	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	797
КДСА	МСК-9/КДСА	У-КД.3	567,14	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	29 373
КДСА	МСК-9/КДСА	МСК-9/КДСА	23,16	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 192
КДСА	У-КД.12	Отдельностоящее здание (склад масел) ООО Абсолют	20,93	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	757
КДСА	У-КД.20	З-КД.20	7,13	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	650
КДСА	У-КД.3	КДСА/МСК-10-1	1339,47	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	69 366
КДСА	У-КД.3	КДСА-2	29,15	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 156
КДСА	У-КД.4	У-КД.4	5,47	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	259
КДСА	У-КД.4	У-Лен. 1	185,54	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	9 636
КДСА	У-КД.7	Здание	553,83	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	15 008
КДСА	У-КД.9-А	УТ-3	143,21	2029	400	Подземная канальная	ППМ	25 070
КДСА	У-КД.прох.	УТ-2	173,95	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	16 147
КДСА	У-Лен. 1	Котельная "Ленинская" -ГВС	195,94	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	10 154
КДСА	У-Лен. 1	У-Лен. 1/1-1	3,78	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	207
КДСА	У-Лен. 1	У-Лен. 1/УТ-7	5,02	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	259
КДСА	У-Лен. 1/УТ-7	УТ-7	4,77	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	259
КДСА	У-Лен. 1-1	УТ-7	19,7	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 036
КДСА	УТ-1	У-КД.прох.	223,41	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	20 694
КДСА	УТ-3	УТ-4	145,53	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	13 548
КДСА	УТ-4	УТ-1	48,98	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 547
КДСА	УТ-4	У-КД.17	161,76	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	10 708
КДСА	УТ-7	ЦВК. Насос. промливн.Стоков	14,87	2029	32	Подземная бесканальная	ППМ	229
КДСА	УТ-7	Котельная "Ленинская" -ГВС	180,59	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	9 377
КДСА	УТ-8	У-УСР	445,42	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	41 295
Комсомольская	3С32	3С33	22,7	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 192
Комсомольская	3С33	3С34	108,73	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	5 647
Комсомольская	УТ10сг2-81	УТ10сг2-83	74,35	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 891
Комсомольская	УТ10сг2-83	УТ10сг2-84	15,34	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	991
Комсомольская	УТ27-12	УТ27-13	24,12	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 586
Комсомольская	УТ27-12'	УТ27-12	7,74	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	529
Комсомольская	УТ27-13	УТ27-18	34,48	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 247
Комсомольская	УТ27-15	УТ27-19	29,58	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 559
Комсомольская	УТ27-15-1	УТ27-15	40,09	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 078
Комсомольская	УТ27-15-2	УТ27-15-1	27,84	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 455
Комсомольская	УТ27-16	УТ27-15-2	12,43	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	624
Комсомольская	УТ27-18	УТ27-17	199,58	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	13 220
Комсомольская	УТ27-20	УТ27-21	4,85	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	260
Комсомольская	УТ27-21	УТ27-22	19,31	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	987
Комсомольская	УТ27-22	УТ27-16	13,52	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	727
Комсомольская	УТ27-5	УТ27-7	36,05	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 380

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	УТ27-7	УТ27-8	35,59	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 380
Комсомольская	УТ27-8	УТ27-8'	6,71	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	463
Комсомольская	УТ27-8'	УТ27-12'	38,47	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 512
Ленинская	УТ25-1	УТ25-1-1	98,86	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	4 178
Ленинская	УТ25-1	ЦТП Ржавка (СН)	7,5	2029	32	Подземная бесканальная	ППМ	244
Ленинская	УТ25-1-1	ООО Рост-НН	5,89	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	253
Ленинская	УТ25-1-1	МП ЖРП пос. Зеленый город	75,54	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	3 208
Ленинская	УТ25-2	УТ25-3	132	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	8 725
Ленинская	УТ25-3	УТ25-4	129,13	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	8 527
Ленинская	УТ25-4	УТ25-5	113,72	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	7 535
Ленинская	УТ25-5	УТ25-7	173,26	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	11 435
Ленинская	УТ25-6	УТ25-9	39,19	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 578
Ленинская	УТ25-7	УТ25-6	9,06	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	595
Ленинская	УТ25-9	УТ25-10	30,11	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 983
Ленинская	УТ25-9	ж/д	5,79	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	325
Ново-Восточная	В/НВ-2	В/НВ-1	5,93	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	239
Ново-Восточная	3 У-НВ.20	У-НВ.23	20,43	2029	350	Подземная канальная	ППМ	2 570
Ново-Восточная	3 У-НВ.30	У-НВ.31	60,38	2029	400	Подземная канальная	ППМ	10 519
Ново-Восточная	32 У-НВ.13	У-КД.22	237,24	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	12 278
Ново-Восточная	У-Вост.ком.	3 У-Вост.ком.	13,21	2029	350	Подземная канальная	ППМ	1 671
Ново-Восточная	У-КД.22	Н-Вост. Прессовый №3	35,96	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 341
Ново-Восточная	У-Н.В/В	3 У-В.19	159,66	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	16 577
Ново-Восточная	У-Н.В/В	У-НВ.30	148,91	2029	400	Подземная канальная	ППМ	26 122
Ново-Восточная	У-НВ.13	32 У-НВ.13	8,57	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	466
Ново-Восточная	У-НВ.20	3 У-НВ.20	5,29	2029	350	Подземная канальная	ППМ	643
Ново-Восточная	У-НВ.21	Н-Вост. ЦСЛА-2 хайден 2	38,59	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 289
Ново-Восточная	У-НВ.22	Н-Вост. ЦСЛА-2 Запад нстоловая	62,38	2029	400	Подземная канальная	ППМ	10 870
Ново-Восточная	У-НВ.22	Н-Вост. ЦСЛА-2 Запад цех	114,9	2029	400	Подземная канальная	ППМ	20 162
Ново-Восточная	У-НВ.22	3 У-НВ.22	5,33	2029	400	Подземная канальная	ППМ	877
Ново-Восточная	У-НВ.23	У-Вост.ком.	94,18	2029	350	Подземная канальная	ППМ	12 079
Ново-Восточная	У-НВ.23	У-НВ.24	75,26	2029	350	Подземная канальная	ППМ	9 638
Ново-Восточная	У-НВ.24	У-НВ.24-1	231,13	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	21 436
Ново-Восточная	У-НВ.24	У-НВ.25	29,21	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 691
Ново-Восточная	У-НВ.25	Н-Вост. Лит. 3 вет. 1 д150 мм	57,34	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 768
Ново-Восточная	У-НВ.26-1	У-НВ.26-2	38,55	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 113
Ново-Восточная	У-НВ.26-2	Склад арматуры	31,28	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 680
Ново-Восточная	У-НВ.30	У-НВ.31	45,32	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 176
Ново-Восточная	У-НВ.30	3 У-НВ.30	10,67	2029	400	Подземная канальная	ППМ	1 928
Ново-Восточная	У-НВ.31	Н-Вост.Северный пристрой регул.	12,65	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	859
Ново-Восточная	У-НВ.31	У-НВ.32	32,03	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 970
Ново-Восточная	У-НВ.31	У-НВ.32	150,9	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	15 645
Ново-Восточная	У-НВ.32	У-НВ.33	36,39	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 341
Ново-Восточная	У-НВ.39	У-НВ.40	27,33	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 403

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ново-Восточная	У-НВ.7	У-НВ.7	6,59	2029	400	Подземная канальная	ППМ	1 227
Ново-Восточная	У-Парк.4	Н-Вост. Боксы Парк 4	145,73	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	7 910
Ново-Комсомольская	3 У-Н.К.34	У-Н.К.35	54,3	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 569
Ново-Комсомольская	3 У-Н.К.34	У-Н.К.35	52,59	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 752
Ново-Комсомольская	У-МСК-2	НК-1	30,01	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	991
Ново-Комсомольская	У-Н.К.12-1	Здание	65,4	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 148
Ново-Комсомольская	У-Н.К.34	3 У-Н.К.34	26,8	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 785
Ново-Комсомольская	У-Н.К.34	3 У-Н.К.34	15,4	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	496
Ново-Комсомольская	У-Ю.В.1	Ю-ВСт. Южная	48,96	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 546
Ново-Северная	3 У-Н.С.2	У-Н.С.2-1-А	32,73	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 631
Ново-Северная	У-КП1	У-КП2	63,35	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 022
Ново-Северная	У-КП2	Н-Север КП ввод 4 осн.	43,87	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 508
Ново-Северная	У-Н.С.2-1-А	У-КП1	43,42	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 428
Северная	З/С	У-С.2	106,52	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 265
Северная	31 У-С.11	У-С.11	8,92	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	835
Северная	С	У-С.1	220,96	2029	500	Подземная канальная	ППМ	46 162
Северная	С-2	З/С	129,78	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 182
Северная	С-ГВС	С-ГВС	4,35	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	159
Северная	С-ГВС	С-1	72,71	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 910
Северная	У-Лит.1.5-1	У-Лит.1.5-2	2,5	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	99
Северная	У-Н.С.2	С-2	36,39	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 435
Северная	У-С.11	33 У-С.11	8,75	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	835
Северная	У-С.12	У-С.13	34,82	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 819
Северная	У-С.13	СеверСШИ	15,46	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	779
Северная	У-С.13	У-С.14	46,04	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 390
Северная	У-С.14	Склад №2	27,67	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 455
Северная	У-С.14	Склад шофер. инстр.	65,84	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 429
Северная	У-С.18	У-уч. упак	27,37	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 403
Северная	У-С.2	У-С.3	35,53	2029	500	Подземная канальная	ППМ	7 520
Северная	У-С.2	У-С.5	176,47	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 015
Северная	У-С.22	Север Птицефабрика	118,98	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	6 183
Северная	У-С.22	У-С.23	37,83	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 974
Северная	У-С.3	3 У-С.3	7,66	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	829
Северная	У-С.5	У-С.7	160,62	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 417
Северная	У-уч. упак	Здание	37,85	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 974
Юго-Восточная	3 У-Ком./Ю.В.	У-Ю.В.1	77,85	2029	600	Подземная канальная	ППМ	18 327
Юго-Восточная	У-Ком./Ю.В.	3 У-Ком./Ю.В.	14,93	2029	600	Подземная канальная	ППМ	3 524
Юго-Восточная	У-Ю.В.1	У-Ю.В.2	229,99	2029	600	Подземная канальная	ППМ	54 041
Юго-Восточная	У-Ю.В.10	У-Ю.В.12	255,67	2029	500	Подземная канальная	ППМ	53 473
Юго-Восточная	У-Ю.В.10	У-Ю.В.11	77,41	2029	500	Подземная канальная	ППМ	16 084
Юго-Восточная	У-Ю.В.11	У-Чайка	151,08	2029	500	Подземная канальная	ППМ	31 541
Юго-Восточная	У-Ю.В.12	У-Ю.В/КДСА	115,79	2029	500	Подземная канальная	ППМ	24 230
Юго-Восточная	У-Ю.В.2	У-Ю.В.3	117,83	2029	600	Подземная канальная	ППМ	27 726
Юго-Восточная	У-Ю.В.3	У-Ю.В.9	86,1	2029	600	Подземная канальная	ППМ	20 207
Юго-Восточная	У-Ю.В.9	У-Ю.В.10	155,39	2029	600	Подземная канальная	ППМ	36 419

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	1С11	1С12	22,05	2030	500	Подземная канальная	ППМ	2 446
1-я Соцгородская	УТ23-71	ж/д	17,4	2030	50	Подземная бесканальная	ППМ	653
1-я Юго-Западная	УТ23-3	УТ23-4	11,18	2030	150	Подземная бесканальная	ППМ	774
1-я Юго-Западная	УТ23-32	ж/д	15,37	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	830
1-я Юго-Западная	УТ23-32'	УТ23-35	13,49	2030	100	Подземная бесканальная	ППМ	750
2-я Соцгородская	2С29	2С30/УТ18-21	49,29	2030	500	Подземная канальная	ППМ	5 448
2-я Соцгородская	2С30/УТ18-21	2С31	53,31	2030	500	Подземная канальная	ППМ	11 785
2-я Соцгородская	2С30/УТ18-21	2С31	53,03	2030	500	Подземная канальная	ППМ	5 892
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-48	УТ 7сг2-51	32,7	2030	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 114
2-я Соцгородская	УТ 7сг2-48	УТ 7сг2-51	32,05	2030	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 049
2-я Соцгородская	УТ13сг2-71	УТ13сг2-71-1	24,85	2030	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
2-я Соцгородская	УТ13сг2-71	УТ13сг2-71-1	23,34	2030	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 326
2-я Соцгородская	УТ13сг2-71-1	ж/д	11,23	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	608
2-я Соцгородская	УТ13сг2-71-1	ж/д	5,54	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	332
2-я Соцгородская	УТ13сг2-71-1	УТ13сг2-71 -2	26,9	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 493
2-я Соцгородская	УТ13сг2-71-1	УТ13сг2-71 -2	27,24	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 493
2-я Соцгородская	УТ13сг2-71-2	ж/д	24,87	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 383
2-я Соцгородская	УТ13сг2-71-2	ж/д	11,02	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	608
2-я Соцгородская	УТ13сг2-71-2	ж/д	6,79	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	387
2-я Соцгородская	УТ13сг2-71-2	ж/д	22,85	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 272
2-я Юго-Западная	2Ю33	2Ю33	2,03	2030	150	Подземная бесканальная	ППМ	141
2-я Юго-Западная	2Ю33	2Ю33	0,72	2030	250	Подземная бесканальная	ППМ	99
2-я Юго-Западная	2Ю33	2Ю33	0,69	2030	250	Подземная бесканальная	ППМ	99
2-я Юго-Западная	УТ13-5	ж/д	41,1	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 268
2-я Юго-Западная	УТ23-15	УТ23-7	5,75	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	509
2-я Юго-Западная	УТ23-16	УТ23-15	32,87	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 800
2-я Юго-Западная	УТ23-17	УТ23-16	9,04	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	764
2-я Юго-Западная	УТ23-18	УТ23-17	6,14	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	509
2-я Юго-Западная	УТ23-19	УТ23-18	63,91	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 431
2-я Юго-Западная	УТ23-19	Магазин	29,64	2030	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 152
2-я Юго-Западная	УТ23-20	УТ23-19	27,31	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 291
2-я Юго-Западная	УТ23-20'	УТ23-20	12,68	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 103
2-я Юго-Западная	УТ23-21	УТ23-20'	4,31	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	339
2-я Юго-Западная	УТ23-22	УТ23-21	35,08	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 970
1-я Соцгородская	Теплотрасса от пр. Молодежный, 30 до ул.Краснодонцев, 1		280	2021	250/200	Подземная канальная		20 176,01
1-я Соцгородская	Теплотрасса 43 квартала от пр.Молодежный, 70 до пр.Ильича, 59		341	2021	150	Подземная канальная		15 983,50
			32	2021	50	Подземная канальная		
1-я Соцгородская	Теплотрасса ГВС на ТНС-26 от ТК 1С.88 ул.Краснодонцев, 3 до ТК 1С.119 бул.Коноваленко, 2		410	2021	300	Подземная канальная		13 620,63
2-я Соцгородская	Теплотрасса от окончания кап.рем. у ул.Краснодонцев, 15 до 2С.44 (ТНС-10) ул.Комсомольская, 35а		288,17	2021	300	Подземная канальная		21 737,92
2-я Соцгородская	Теплотрасса от ул.Краснодонцев до ул.Плотникова		416,5	2021	400/200	Подземная канальная		36 945,64
2-я Соцгородская	Теплотрасса от д.13А ул.Сов.Армии до н.о. у ТНС-1		140	2021	400/250	Подземная канальная		12 428,51
Комсомольская	ТНС-4 - ул.Пермякова,22		350	2021	300	Подземная канальная		26 382,95

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	от ТК ул.Пермякова, 25 до ТНС-4		15	2021	200/250 / 125	Подземная канальная		13 403,70
			89,5	2021	300	Подземная канальная		
			74,5	2021	150/200/ 100	Подземная канальная		
Комсомольская	ул.Политбойцов, 12 от ТК36.39 до ТНС-2		100,5	2021	200/100/400/300	Подземная канальная		15 460,07
Комсомольская	ул.Политбойцов, 7 – ул.Строкина, 14		271,5	2021	200/150	Подземная канальная		21 369,38
1-я Юго-Западная	Теплотрасса от ул.Веденяпина, 16 до ул. Автомеханическая, 11А		232	2021	250/200	Подземная канальная		16 717,27
1-я Юго-Западная	Теплотрасса Южное шоссе, 12Г - 4Б (ТНС-16)		178,5	2021	200/150	Подземная канальная		14 504,84
1-я Юго-Западная	Теплотрасса ул.Космическая, 32 - 28		88,2	2021	125	Подземная канальная		8 253,51
			60	2021	150	Подземная канальная		
2-я Юго-Западная	Теплотрасса от ТК 2ю.67 до 2ю.70, от Веденяпина, 1А до Веденяпина, 2А		126,5	2021	250/200	Подземная канальная		9 115,23
2-я Юго-Западная	Теплотрасса ул.6 микрорайон, 17А-23		156,5	2021	250	Подземная канальная		11 529,25
Ленинская	Теплотрасса на территории ГКУ "СРЦН "Солнышко" ул.Дружбы, д.29А		140	2021	100	Подземная канальная		297,94
Комсомольская	Вынос теплотрассы (Т1,Т2,Т3) из подвального помещения дома № 15А по ул.Борская		45	2021	200/150	Подземная бесканальная		2 541,90
Ленинская	Вынос теплотрассы (Т1,Т2,Т3,Т4) из подвального помещения дома № 51/2 по пр.Ленина		52	2021	80	Надземная		1 466,60
			134	2021	50	Подземная бесканальная		
2-я Юго-Западная	Трубопровод ГВС к дому № 17Б по ул.Прыгунова от дома № 17 по ул.Прыгунова, подключить циркуляционный трубопровод ГВС к дому № 17Б от ТНС № 8		40	2021	80	Надземная		3 195,59
			110	2021	80	Подземная бесканальная		
Ленинская	Трубопровод ГВС от ЦТП на ул.Архитектурная, д.2Б до дома №8А по ул.Архитектурная		153	2021	40/32	Надземная		1 466,60
3-я Юго-западная	Трубопровод ГВС к домам № 10,12 по ул.Фучика от транзитного трубопровода 3 Юго-западной теплотрассы к домам №№ 10/1,10/2 по ул.Фучика		299	2021	100	Надземная		6 516,81
			52	2021	80	Подземная канальная		
Комсомольская	Вынос теплотрассы (Т1,Т2,Т3) из подвального помещения дома № 5Б по ул.Дьяконова на придомовую территорию		68	2021	65/50/133/110	Подземная канальная		3 701,07
ИТОГО*								**20 025 918**

7.7 Предложения по строительству и реконструкции тепловых пунктов

Подробное описание предложений по строительству и реконструкции тепловых пунктов представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.008.000). Данные предложения представлены в таблицах 7.12-7.13.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.12 – Объемы модернизации тепловых пунктов на тепловых сетях АО "Теплоэнерго"

Наименование теплового пункта, вид мероприятия	Год реализации мероприятия	Затраты с НДС, тыс.руб.
Техническое перевооружение ЦТП-321 по адресу: ул. Красных Зорь, 23Б (переключение потребителей горячего водоснабжения на закрытую схему)	2021	10 913
Техническое перевооружение ЦТП-325 по адресу: Сормовское шоссе, 15Б (переключение потребителей горячего водоснабжения на закрытую схему)	2021	9 526
Монтаж оборудования ЦТП - 44 по ул. Деловая, 22, корп. 5	2020	7 537
ИТОГО		**27 976**

Таблица 7.13 – Объемы реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях ООО «Нижновтеплоэнерго»

Наименование теплового пункта, вид мероприятия	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
Модернизация ЦТП-140	2023	30 097
Модернизация ЦТП-149	2022	20 893
Модернизация ЦТП-128	2021	26 431
ИТОГО		**77 421**

7.8 Предложения по строительству и реконструкции насосных станций

Предложения по строительству и реконструкции насосных станций в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

7.9 Мероприятия ООО «Теплосети» и ООО «Автозаводская ТЭЦ» на строительство или реконструкцию тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы горячего водоснабжения Автозаводского района Нижнего Новгорода

Предложения по строительству или реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы горячего водоснабжения Автозаводского района Нижнего Новгорода в настоящей схеме теплоснабжения представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.008.000). Данные предложения выделены в отдельную группу. Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

8 РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

В настоящее время по открытой схеме осуществляется централизованное горячее водоснабжение 300 потребителей в зоне деятельности АО «Теплоэнерго».

8.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Перевод потребителей с открытой системой ГВС на закрытую планируется осуществить при сохранении действующих схем присоединения системы отопления абонентов с установкой в зданиях абонентов блочных тепловых пунктов с теплообменниками ГВС.

Подробное описание мероприятий приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» (шифр 05401.ОМ-ПСТ.009.000).

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

8.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9 РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии на территории города Нижнего Новгорода подробно описаны в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 10. «Перспективные топливные балансы» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.010.000).

9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Основные показатели перспективных топливно - энергетических балансов энергоисточников ООО «Автозаводская ТЭЦ» приведены в таблицах 9.1 - 9.3.

Прогнозируемый отпуск электрической энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск электрической энергии представлен на рисунке 9.1.

Прогнозируемый отпуск тепловой энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск тепловой энергии представлен на рисунке 9.2.

Топливный баланс за 2019 год представлен на рисунке 9.3, на 2020-2030 годы – на рисунке 9.4.

Топливно-энергетический баланс Сормовской ТЭЦ представлен в таблице 9.4.

Топливно-энергетические балансы котельных АО «Теплоэнерго» приведены в таблице 9.5, котельных прочих теплоснабжающих организаций – в таблице 9.6.

Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Автозаводской ТЭЦ

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АТЭЦ																	
Установленная электрическая мощность	МВт	580	580	580	580	505	505	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	1866,00	1806,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	1107,44	1107,44	1110,57	1118,86	1130,41	1144,48	1146,93	1150,46	1154,49	1159,07	1163,37	1182,56	1186,60	1188,41	1195,63	1212,63
Отпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	3067,0	3163,0	3034,3	3195,2	3024,2	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0
Выработка электрической энергии	млн. кВт*ч	1654,7	1569,3	1461,2	1877,2	1600,5	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0
в том числе, в теплофикационном режиме	млн. кВт*ч	1244,3	1168,6	1155,7	1255,1	1256,8	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0
в конденсационном режиме	млн. кВт*ч	410,4	400,7	305,5	622,0	343,8	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн. кВт*ч	1414,2	1332,9	1239,2	1612,9	1372,1	1239,2	1239,2	1239,2	1239,2	1239,2	1239,2	1239,2	1239,2	1239,2	1239,2	1239,2
Число часов использования электрической мощности	ч	2852,9	2705,7	2519,3	3236,5	3169,3	2974,3	3129,2	3129,2	3129,2	3129,2	3129,2	3129,2	3129,2	3129,2	3129,2	3129,2
Отпуск сжатого воздуха	млн. м куб.	199,4	203,7	187,0	187,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т./кВт·ч	322,1	334,5	329,9	328,8	295,0	295,0	295,0	295,0	295,0	291,0	291,0	291,0	291,0	291,0	291,0	291,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг у.т./Гкал	151,0	151,8	151,4	151,3	148,9	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5
УРУТ на отпуск сжатого воздуха	кг у.т./тыс. м3	31,6	28,9	32,1	32,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход условного топлива	тыс. тут	925,0	932,1	874,3	1013,9	855,2	821,4	821,4	821,4	821,4	816,5	816,5	816,5	816,5	816,5	816,5	816,5
в том числе, на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	455,5	445,9	408,8	530,3	404,8	365,5	365,5	365,5	365,5	360,6	360,6	360,6	360,6	360,6	360,6	360,6
в том числе, на отпущенную тепловую энергию	тыс. тут	463,2	480,3	459,5	483,6	450,4	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9
в том числе, на отпущенный сжатый воздух	тыс. тут	6,3	5,9	6,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход природного газа	млн. м3	777,2	745,9	734,7	866,9	779,6	702,7	702,8	702,8	702,8	698,6	698,6	698,6	698,6	698,6	698,6	698,6
Расход мазута	тыс. тн	12,1	44,0	11,4	0,5	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс котельной «Ленинская»

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная "Ленинская"																	
Отпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
Расход условного топлива	тыс. тут	182,70	182,70	182,70	182,70	182,70	182,70	182,70	182,70	182,70	182,70	182,70	182,70	182,70	182,70	182,70	182,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг у.т./Гкал	285	352	336,5	363,118	313,986	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315
Расход природного газа	млн. м3	43,2	53,4	49,0	56,5	46,3	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8
Расход мазута	тыс. тн	151,6	151,7	145,6	155,5	147,4	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7

Таблица 9.3 – Сводный перспективный топливно-энергетический баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ»

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Выработка электрической энергии ТЭЦ	млн. кВт*ч	1655	1569	1461	1877	1601	1502	1502	1502	1502	1502	1502	1502	1502	1502	1502	1502	1502	1502	1502
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн. кВт*ч	1414	1333	1239	1613	1372	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239
Отпуск тепловой энергии с коллекторов всего	тыс. Гкал	3352	3515	3371	3558	3338	3324	3324	3324	3324	3324	3324	3324	3324	3324	3324	3324	3324	3324	3324
в том числе ТЭЦ	тыс. Гкал	3067	3163	3034	3195	3024	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009
в том числе котельными	тыс. Гкал	285	352	337	363	314	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315
Отпуск сжатого воздуха	млн. м3	199,4	203,7	187,0	187,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход условного топлива	тыс. тут	968,2	985,5	923,3	1070,4	901,4	869,2	869,2	869,2	869,2	864,3	864,3	864,3	864,3	864,3	864,3	864,3	864,3	864,3	864,3
в том числе, на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	455,5	445,9	408,8	530,3	404,8	365,5	365,5	365,5	365,5	360,6	360,6	360,6	360,6	360,6	360,6	360,6	360,6	360,6	360,6
в том числе, на отпущенную тепловую энергию от источников с комбинированной выработкой	тыс. тут	463,2	480,3	459,5	483,6	450,4	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9	455,9
в том числе, на отпущенную тепловую энергию от котельных	тыс. тут	43,2	53,4	49,0	56,5	46,3	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8
в том числе, на производство сжатого воздуха	тыс. тут	6,3	5,9	6,0	6,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск электроэнергии	г.у.т./кВт·ч	322,1	334,5	329,9	328,8	295,0	295,0	295,0	295,0	295,0	291	291	291	291	291	291	291	325,1	325,1	325,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг у.т./Гкал	151,0	151,8	151,4	151,3	148,9	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов котельных	кг у.т./Гкал	151,6	151,7	145,6	155,5	147,4	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов источников ООО "Авто-заводская ТЭЦ"	кг у.т./Гкал	151,2	151,8	150,9	151,8	148,8	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5
УРУТ на отпуск сжатого воздуха	кг у.т./тыс. м3	31,58	28,9	32,1	32,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход природного газа	млн. м3	814,3	791,6	776,6	915,2	819,2	743,6	743,7	743,7	743,7	739,5	739,5	739,5	739,5	739,5	739,5	739,5	739,5	739,5	739,5
Расход мазута	тыс. тн	12,1	44,0	11,4	0,5	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

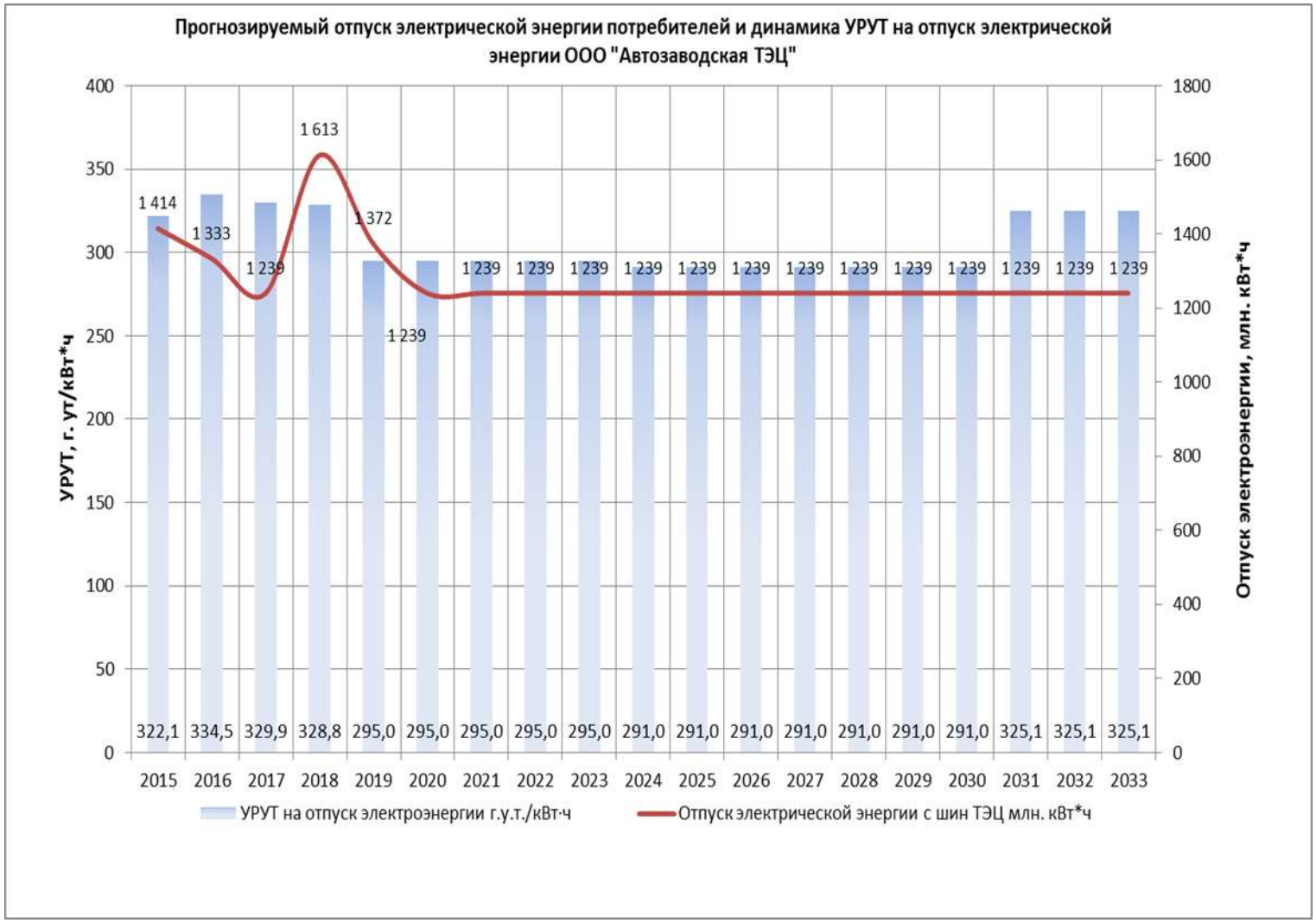

Рисунок 9.1 – Прогнозируемый отпуск электрической энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск электрической энергии

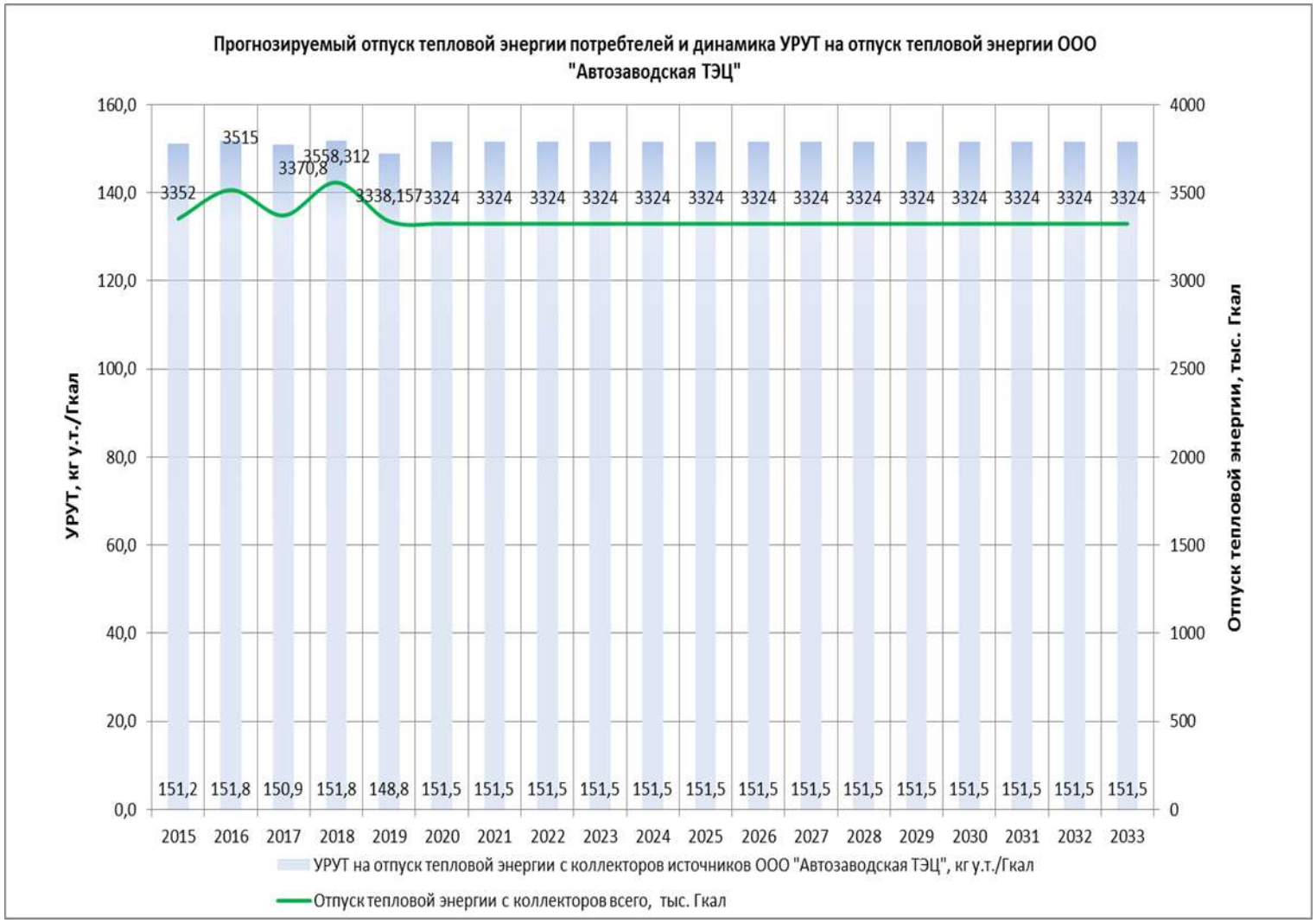

Рисунок 9.2 –Прогнозируемый отпуск тепловой энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск тепловой энергии

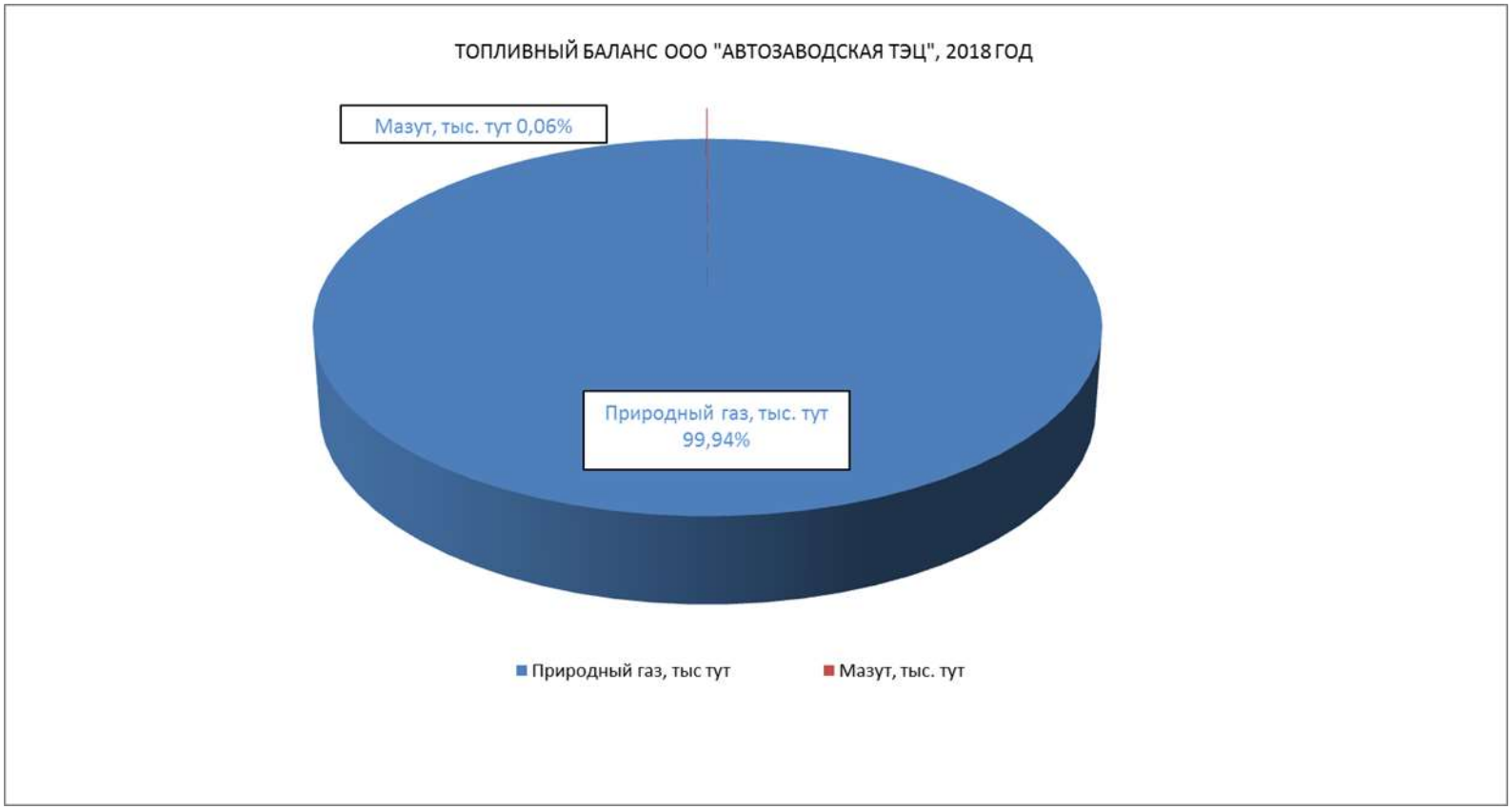

Рисунок 9.3 –Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» за 2019 год

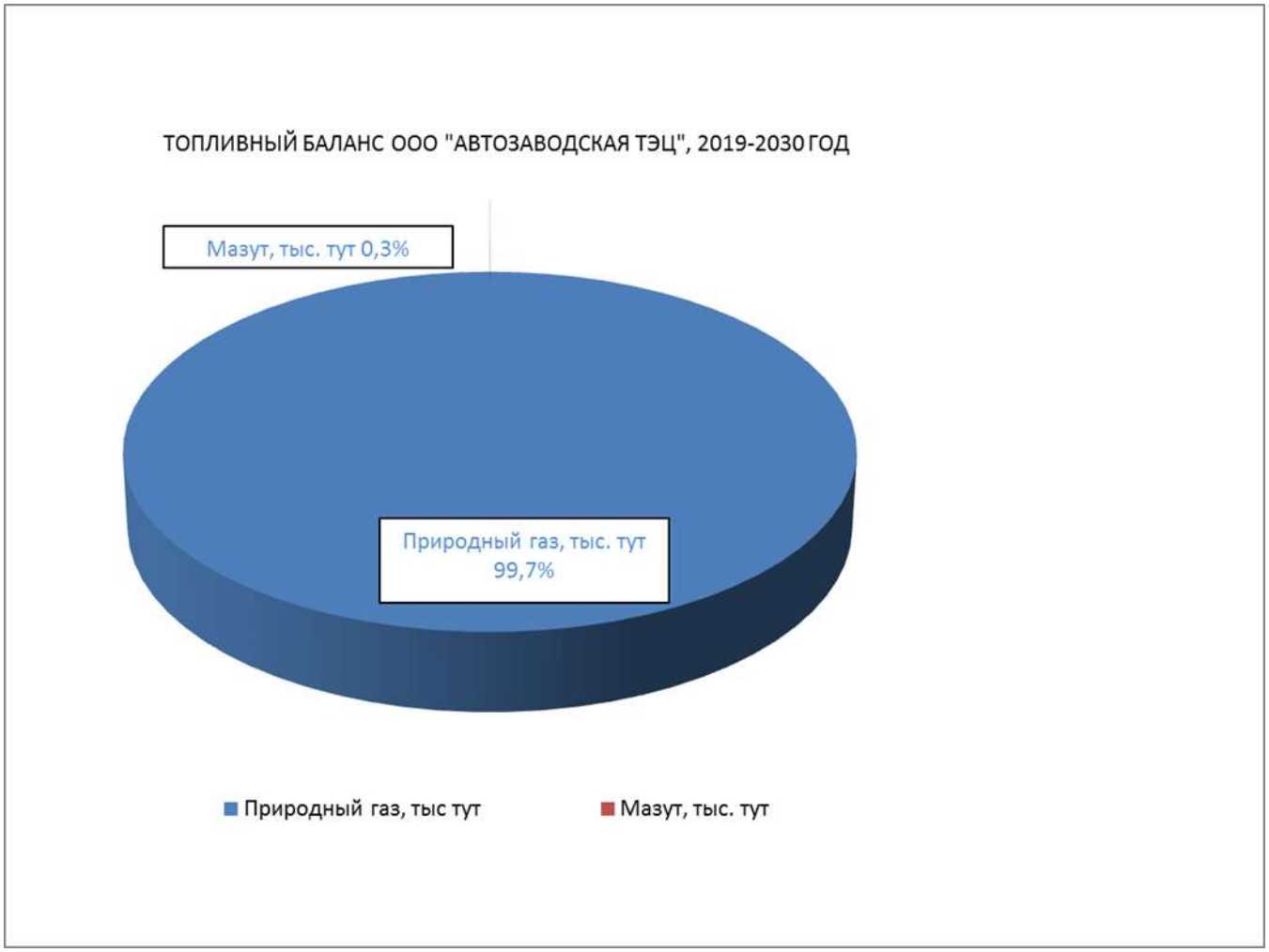

Рисунок 9.4 –Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» на 2019-2030 годы

Таблица 9.4 – Перспективный топливно-энергетический баланс Сормовской ТЭЦ

Показатель	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	1080,7	1135,7	1098,1	1195,6	1116,3	1104,8	1104,8	1104,8	1104,8	1128,1	1133,4	1140,8	1150,9	1157,7	1164,9	1169,6
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды (теплноситель - вода)	тыс. Гкал	2,4	2,6	2,5	2,6	0,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск), в т.ч.	тыс. Гкал	1078,3	1133,1	1095,6	1198,2	1116,3	1102,3	1102,2	1102,2	1102,2	1125,5	1130,8	1138,2	1148,3	1155,1	1162,3	1167,0
Выработка электроэнергии, в т.ч.	млн. кВт*ч	890,6	823,9	676,0	789,7	737,7	737,7	737,7	737,7	737,7	737,7	737,7	737,7	737,7	737,7	737,7	737,7
на тепловом потреблении	млн. кВт*ч	502,8	521,7	457,7	509,4	454,1	449,4	449,4	449,4	449,4	458,9	461,0	464,0	468,2	470,9	473,8	475,7
в конденсационном режиме	млн. кВт*ч	387,8	302,2	218,4	280,3	283,6	288,3	288,3	288,3	288,3	278,8	276,7	273,7	269,5	266,8	263,9	262,0
Отпуск электроэнергии	млн. кВт*ч	776,3	713,2	576,2	682,0	631,1	631,1	631,1	631,1	631,1	631,1	631,1	631,1	631,1	631,1	631,1	631,1
УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	148,8	150,1	149,4	148,1	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2
УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	333,3	284,2	251,2	311,0	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	305,2	303,0	300,1	295,9	293,2	290,3	288,4
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс. т у.т./год	160,8	170,4	164,1	177,4	168,8	167,0	167,0	167,0	167,0	170,5	171,3	172,4	174,0	175,0	176,1	176,8
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс. т у.т./год	258,7	202,7	144,7	212,1	198,6	198,6	198,6	198,6	198,6	192,6	191,3	189,4	186,8	185,0	183,2	182,0
Суммарный расход условного топлива	тыс. т у.т./год	419,5	373,1	308,8	389,5	367,3	365,6	365,6	365,6	365,6	363,1	362,6	361,8	360,8	360,1	359,3	358,8

Таблица 9.5 – Перспективный топливно – энергетический баланс собственных источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго»

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6																	
Выработка (производство) тепловой энергии	60 538	58 187	57 327	57 327	64 577	59 278	59 218	59 189	59 189	59 294	59 253	59 203	59 153	59 095	59 041	59 052	59 022
Расход тепла на собственные нужды	705	685	637	637	789	724	724	723	723	725	724	723	723	722	721	722	721
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	59 832	57 502	56 691	56 691	63 788	58 553	58 494	58 466	58 466	58 570	58 529	58 479	58 430	58 373	58 319	58 330	58 301
Тепловые потери в сетях	7 458	10 263	5 798	5 798	10 116	10 249	10 190	10 162	10 162	10 145	10 104	10 054	10 005	9 948	9 894	9 905	9 875
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	52 374	47 239	50 893	50 893	53 672	48 305	48 305	48 305	48 305	48 425	48 425	48 425	48 425	48 425	48 425	48 425	48 425
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,1	167,8	178,4	178,8	158,1	163,8	163,8	163,8	163,8	164,2	164,6	165,0	165,4	165,9	166,3	166,7	167,1
Расход топлива, т у.т.	9 819	9 651	10 113	10 138	10 088	9 591	9 581	9 577	9 577	9 618	9 635	9 651	9 667	9 682	9 697	9 723	9 742
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	48 039	47 083	50 689	50 689	54 071	50 319	50 268	50 243	50 243	50 206	50 171	50 128	50 085	50 036	49 989	49 998	49 973
Расход тепла на собственные нужды	568	576	638	638	825	768	767	767	767	766	766	765	765	764	763	763	763
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	47 472	46 507	50 051	50 051	53 246	49 551	49 501	49 476	49 476	49 440	49 405	49 363	49 320	49 272	49 226	49 235	49 210
Тепловые потери в сетях	5 633	7 318	5 829	5 829	8 564	8 793	8 743	8 719	8 719	8 682	8 647	8 605	8 563	8 514	8 468	8 477	8 452
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	41 838	39 189	44 222	44 222	44 682	40 758	40 758	40 758	40 758	40 758	40 758	40 758	40 758	40 758	40 758	40 758	40 758
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,8	166,7	165,5	165,9	156,6	168,7	168,7	168,7	168,7	169,1	169,5	170,0	170,4	170,8	171,2	171,7	172,1
Расход топлива, т у.т.	7 824	7 751	8 282	8 302	8 341	8 359	8 350	8 346	8 346	8 361	8 376	8 390	8 403	8 416	8 429	8 452	8 469
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25																	
Выработка (производство) тепловой энергии	46 499	43 263	46 478	46 478	50 440	46 361	46 311	38 841	38 841	38 812	38 783	38 748	38 713	38 673	38 635	38 643	38 622
Расход тепла на собственные нужды	511	485	524	524	569	523	522	438	438	438	438	437	437	436	436	436	436
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	45 988	42 778	45 955	45 955	49 871	45 838	45 789	38 403	38 403	38 374	38 345	38 311	38 276	38 237	38 199	38 207	38 186
Тепловые потери в сетях	4 591	5 788	4 865	4 865	8 427	8 538	8 489	7 104	7 104	7 074	7 046	7 011	6 977	6 937	6 900	6 907	6 886
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	41 397	36 990	41 090	41 090	41 444	37 300	37 300	31 300	31 300	31 300	31 300	31 300	31 300	31 300	31 300	31 300	31 300
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	166,6	173,5	179,3	179,7	162,0	166,9	166,9	166,9	166,9	167,3	167,7	168,1	168,5	168,9	169,4	169,8	170,2
Расход топлива, т у.т.	7 660	7 420	8 239	8 260	8 081	7 648	7 640	6 408	6 408	6 419	6 430	6 440	6 450	6 460	6 470	6 487	6 500
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	52 454	48 907	51 291	51 291	56 416	51 779	51 727	59 038	59 038	58 996	58 955	58 906	58 856	58 800	58 746	58 756	58 727
Расход тепла на собственные нужды	633	600	556	556	652	598	598	682	682	682	681	681	680	679	679	679	679
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	51 821	48 308	50 735	50 735	55 764	51 180	51 129	58 356	58 356	58 314	58 274	58 225	58 176	58 120	58 067	58 077	58 048

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Тепловые потери в сетях	5 127	6 045	4 399	4 399	8 779	8 894	8 843	10 070	10 070	10 028	9 988	9 939	9 890	9 834	9 781	9 791	9 762
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	46 694	42 262	46 336	46 336	46 984	42 286	42 286	48 286	48 286	48 286	48 286	48 286	48 286	48 286	48 286	48 286	48 286
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	174,8	170,5	164,0	164,4	165,5	167,8	167,8	167,8	167,8	168,2	168,7	169,1	169,5	169,9	170,4	170,8	171,2
Расход топлива, т у.т.	9 058	8 238	8 318	8 339	9 230	8 590	8 581	9 794	9 794	9 811	9 829	9 845	9 862	9 877	9 892	9 919	9 939
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)																	
Выработка (производство) тепловой энергии	10 696	10 625	10 167	10 167	11 981	11 260	11 235	11 224	11 224	11 206	11 189	11 168	11 148	11 124	11 102	11 106	11 094
Расход тепла на собственные нужды	142	140	148	148	198	186	186	186	186	185	185	185	184	184	184	184	184
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	10 553	10 485	10 019	10 019	11 783	11 074	11 049	11 038	11 038	11 021	11 004	10 984	10 963	10 940	10 918	10 923	10 911
Тепловые потери в сетях	3 232	3 649	2 524	2 524	4 146	4 200	4 176	4 164	4 164	4 147	4 130	4 110	4 090	4 067	4 045	4 049	4 037
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	7 321	6 836	7 496	7 496	7 637	6 874	6 874	6 874	6 874	6 874	6 874	6 874	6 874	6 874	6 874	6 874	6 874
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	167,9	160,3	188,8	189,2	163,8	161,8	161,8	161,8	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4	163,8	164,2	164,6	165,0
Расход топлива, т у.т.	1 772	1 681	1 891	1 896	1 930	1 791	1 787	1 785	1 785	1 787	1 789	1 790	1 791	1 792	1 793	1 798	1 800
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	58 181	54 225	56 535	56 564	62 618	57 683	58 617	58 587	58 587	61 649	64 695	67 436	70 436	73 170	73 097	73 112	73 072
Расход тепла на собственные нужды	624	595	708	708	744	685	696	696	696	733	769	801	837	869	869	869	868
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	57 556	53 630	55 827	55 855	61 874	56 998	57 921	57 891	57 891	60 917	63 926	66 635	69 599	72 301	72 229	72 243	72 204
Тепловые потери в сетях	7 347	7 320	5 509	5 509	10 542	10 700	10 823	10 793	10 793	11 320	11 841	12 295	12 791	13 227	13 156	13 170	13 130
На нужды АО "Теплоэнерго"	131	124	85	114	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131
Полезный отпуск тепловой энергии	50 078	46 186	50 233	50 233	51 201	46 166	46 967	46 967	46 967	49 466	51 953	54 209	56 676	58 942	58 942	58 942	58 942
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,8	164,8	162,7	163,1	155,7	158,3	158,3	158,3	158,3	158,7	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Расход топлива, т у.т.	9 486	8 839	9 085	9 112	9 631	9 023	9 169	9 164	9 164	9 667	9 926	10 373	10 861	11 311	11 328	11 359	11 381
ул. Иванова, 36-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	16 807	15 834	17 340	17 340	19 898	18 844	19 071	19 108	19 108	19 093	19 079	19 062	19 044	19 025	19 006	19 010	18 999
Расход тепла на собственные нужды	352	330	189	189	230	218	221	221	221	221	221	221	220	220	220	220	220
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	16 455	15 504	17 150	17 150	19 668	18 626	18 850	18 887	18 887	18 872	18 858	18 841	18 824	18 805	18 786	18 790	18 780
Тепловые потери в сетях	1 706	1 627	1 789	1 789	3 341	3 487	3 512	3 511	3 511	3 497	3 483	3 466	3 449	3 429	3 410	3 414	3 404
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	14 749	13 878	15 361	15 361	16 327	15 139	15 338	15 376	15 376	15 376	15 376	15 376	15 376	15 376	15 376	15 376	15 376
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	173,7	168,9	176,3	176,7	161,4	165,2	165,2	165,2	165,2	165,6	166,0	166,4	166,8	167,2	167,6	168,1	168,5
Расход топлива, т у.т.	2 857	2 618	3 023	3 031	3 174	3 076	3 113	3 119	3 119	3 125	3 130	3 135	3 140	3 145	3 149	3 158	3 164
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а																	

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Выработка (производство) тепловой энергии	38 356	38 919	36 445	36 445	44 191	40 627	40 583	40 770	40 770	42 969	48 591	48 546	48 502	48 452	48 403	48 413	48 387
Расход тепла на собственные нужды	402	407	402	402	437	401	401	403	403	424	480	480	479	479	478	478	478
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	37 954	38 512	36 043	36 043	43 754	40 225	40 182	40 367	40 367	42 545	48 111	48 067	48 023	47 973	47 925	47 935	47 909
Тепловые потери в сетях	6 407	6 833	3 404	3 404	7 483	7 582	7 538	7 556	7 556	7 936	8 945	8 901	8 858	8 808	8 760	8 769	8 743
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Полезный отпуск тепловой энергии	31 546	31 679	32 639	32 639	36 270	32 643	32 643	32 810	32 810	34 608	39 165	39 165	39 165	39 165	39 165	39 165	39 165
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	167,5	162,2	176,7	177,1	161,6	158,5	158,5	158,5	158,5	158,9	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Расход топлива, т у.т.	6 357	6 245	6 369	6 384	7 069	6 376	6 369	6 399	6 399	6 761	7 471	7 482	7 494	7 505	7 517	7 537	7 552
"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)																	
Выработка (производство) тепловой энергии	545	463	500	500	589	540	539	539	539	539	538	538	537	537	537	537	536
Расход тепла на собственные нужды	16	13	18	18	24	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	529	450	482	482	565	518	517	517	517	517	516	516	515	515	514	515	514
Тепловые потери в сетях	22	20	23	23	84	86	85	85	85	85	84	84	83	83	82	83	82
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	507	430	459	459	480	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,1	170,2	190,4	190,9	164,1	161,6	161,6	161,6	161,6	162,0	162,4	162,9	163,3	163,7	164,1	164,5	164,9
Расход топлива, т у.т.	87	77	92	92	93	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	85	85
"Школа №90", пер. Общественный, 6-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	489	439	465	465	492	447	447	447	447	447	446	446	446	446	446	446	446
Расход тепла на собственные нужды	4	4	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	485	435	460	460	486	442	441	441	441	441	441	441	441	440	440	440	440
Тепловые потери в сетях	68	56	39	39	34	34	34	34	34	34	34	34	33	33	33	33	33
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	418	380	421	421	453	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	#Н/Д	204,1	198,9	199,4	205,1	210,2	210,2	210,2	210,2	210,7	211,2	211,8	212,3	212,8	213,3	213,9	214,4
Расход топлива, т у.т.	#Н/Д	89	91	92	100	93	93	93	93	93	93	93	94	94	94	94	94
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	25 746	25 122	24 460	24 460	29 011	27 098	27 047	27 063	27 063	27 027	26 992	26 949	26 906	26 858	26 811	26 820	26 795
Расход тепла на собственные нужды	375	358	408	408	508	475	474	474	474	474	473	472	472	471	470	470	470
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	25 371	24 765	24 052	24 052	28 503	26 623	26 573	26 589	26 589	26 553	26 519	26 477	26 435	26 387	26 341	26 350	26 325
Тепловые потери в сетях	6 205	6 707	4 455	4 455	8 579	8 692	8 642	8 631	8 631	8 595	8 561	8 519	8 477	8 429	8 383	8 392	8 367

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	19 166	18 058	19 597	19 597	19 923	17 931	17 931	17 958	17 958	17 958	17 958	17 958	17 958	17 958	17 958	17 958	17 958
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	186,0	163,0	186,6	187,1	164,9	163,9	163,9	163,9	163,9	164,3	164,7	165,1	165,6	166,0	166,4	166,8	167,2
Расход топлива, т у.т.	4 719	4 037	4 489	4 501	4 699	4 364	4 356	4 358	4 358	4 363	4 368	4 372	4 376	4 379	4 383	4 395	4 402
ул. Пугачева, 1																	
Выработка (производство) тепловой энергии	50 394	80 998	85 568	85 568	84 037	76 892	76 827	76 888	76 888	78 446	79 809	79 752	79 696	79 631	79 570	79 582	79 548
Расход тепла на собственные нужды	681	1 111	941	941	1 005	920	919	920	920	938	955	954	953	953	952	952	952
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	49 714	79 888	84 627	84 627	83 032	75 972	75 908	75 968	75 968	77 507	78 854	78 798	78 742	78 679	78 618	78 630	78 597
Тепловые потери в сетях	6 222	12 251	11 111	11 111	10 991	11 135	11 071	11 053	11 053	11 237	11 393	11 337	11 282	11 218	11 157	11 169	11 136
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	43 491	67 636	73 516	73 516	72 041	64 837	64 837	64 914	64 914	66 270	67 461	67 461	67 461	67 461	67 461	67 461	67 461
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	163,9	150,5	154,7	155,1	159,2	158,9	158,9	158,9	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1
Расход топлива, т у.т.	13 927	12 024	13 093	13 126	13 217	12 075	12 065	12 074	12 074	12 350	12 596	12 618	12 641	12 662	12 684	12 718	12 744
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)																	
Выработка (производство) тепловой энергии	10 254	9 870	10 062	10 062	11 540	10 687	10 672	10 664	10 664	10 653	10 642	10 629	10 616	10 602	10 587	10 590	10 582
Расход тепла на собственные нужды	129	122	170	170	188	174	173	173	173	173	173	173	173	172	172	172	172
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	10 125	9 749	9 893	9 893	11 352	10 513	10 498	10 491	10 491	10 480	10 469	10 457	10 444	10 429	10 415	10 418	10 410
Тепловые потери в сетях	1 925	2 102	1 586	1 586	2 621	2 655	2 640	2 633	2 633	2 622	2 611	2 598	2 586	2 571	2 557	2 560	2 552
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	8 200	7 646	8 306	8 306	8 731	7 858	7 858	7 858	7 858	7 858	7 858	7 858	7 858	7 858	7 858	7 858	7 858
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	159,7	162,0	161,5	161,9	158,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,8	162,2	162,6	163,1	163,5	163,9	164,3	164,7
Расход топлива, т у.т.	1 617	1 579	1 598	1 602	1 798	1 697	1 695	1 694	1 694	1 696	1 699	1 701	1 703	1 705	1 707	1 711	1 714
пр. Союзный, 43																	
Выработка (производство) тепловой энергии	104 363	103 212	107 984	107 984	124 788	115 086	114 943	114 928	114 928	119 658	124 361	129 077	136 694	143 639	150 584	152 982	161 224
Расход тепла на собственные нужды	1 152	1 144	1 253	1 253	1 478	1 363	1 362	1 362	1 362	1 418	1 473	1 529	1 619	1 702	1 784	1 812	1 910
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	103 211	102 069	106 731	106 731	123 309	113 722	113 581	113 566	113 566	118 240	122 888	127 548	135 075	141 938	148 800	151 169	159 314
Тепловые потери в сетях	10 335	15 644	10 205	10 205	24 252	24 570	24 429	24 373	24 373	25 293	26 204	27 092	28 580	29 898	31 209	31 733	33 364
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	92 876	86 425	96 525	96 525	99 058	89 152	89 152	89 194	89 194	92 947	96 684	100 455	106 495	112 039	117 590	119 436	125 950
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	156,8	160,2	167,1	167,5	155,8	166,6	166,6	166,6	166,6	167,0	167,4	167,8	168,2	168,7	162,0	162,4	162,8
Расход топлива, т у.т.	16 185	16 348	17 832	17 876	19 211	18 942	18 918	18 916	18 916	19 743	20 571	21 404	22 724	23 938	24 100	24 545	25 933
"Баня №7", ул. Станиславского, 3																	
Выработка (производство) тепловой энергии	36 762	33 967	36 991	36 982	38 331	34 938	36 959	37 172	37 172	37 156	37 140	37 121	37 102	37 081	37 060	37 064	37 053
Расход тепла на собственные нужды	308	272	296	296	309	281	298	299	299	299	299	299	299	299	298	298	298

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	36 453	33 694	36 695	36 686	38 023	34 657	36 662	36 873	36 873	36 857	36 841	36 822	36 804	36 782	36 762	36 766	36 754
Тепловые потери в сетях	3 910	4 081	4 106	4 106	3 629	3 677	3 871	3 884	3 884	3 868	3 852	3 833	3 815	3 793	3 773	3 777	3 765
На нужды АО "Теплоэнерго"	262	244	266	257	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260
Полезный отпуск тепловой энергии	32 281	29 369	32 323	32 323	34 133	30 720	32 530	32 729	32 729	32 729	32 729	32 729	32 729	32 729	32 729	32 729	32 729
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,2	164,2	156,7	157,1	157,7	162,9	162,9	162,9	162,9	163,3	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Расход топлива, т у.т.	5 986	5 533	5 751	5 764	5 995	5 647	5 973	6 008	6 008	6 020	5 721	5 732	5 743	5 754	5 766	5 781	5 793
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	121	115	91	91	125	122	121	121	121	121	120	120	119	119	119	119	118
Расход тепла на собственные нужды	12	10	4	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	109	105	87	87	118	115	114	114	114	114	113	113	113	112	112	112	112
Тепловые потери в сетях	85	65	47	47	79	80	79	79	79	79	78	78	78	77	77	77	77
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	24	40	40	40	39	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	249,4	238,4	272,2	272,9	200,0	271,4	271,4	271,4	271,4	272,0	272,7	273,4	274,1	274,8	275,5	276,2	276,8
Расход топлива, т у.т.	27	25	24	24	24	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	12 228	10 777	11 949	11 949	12 732	11 663	11 653	11 652	11 652	11 645	11 638	11 629	11 620	11 610	11 600	11 602	11 597
Расход тепла на собственные нужды	155	136	338	338	370	339	339	339	339	338	338	338	338	337	337	337	337
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	12 073	10 641	11 611	11 611	12 362	11 324	11 314	11 314	11 314	11 307	11 300	11 291	11 282	11 273	11 263	11 265	11 260
Тепловые потери в сетях	1 662	1 348	965	965	1 757	1 780	1 770	1 766	1 766	1 759	1 752	1 743	1 734	1 725	1 715	1 717	1 712
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	10 412	9 293	10 646	10 646	10 605	9 544	9 544	9 548	9 548	9 548	9 548	9 548	9 548	9 548	9 548	9 548	9 548
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	170,6	168,4	177,4	177,8	172,4	173,9	173,9	173,9	173,9	174,3	164,8	165,2	165,6	166,0	166,5	166,9	167,3
Расход топлива, т у.т.	2 059	1 792	2 060	2 065	2 131	1 969	1 967	1 967	1 967	1 971	1 862	1 865	1 869	1 872	1 875	1 880	1 884
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в																	
Выработка (производство) тепловой энергии	48 695	43 851	45 005	44 989	49 709	45 647	45 858	45 837	45 837	45 805	45 774	45 737	45 700	45 657	45 616	45 624	45 602
Расход тепла на собственные нужды	697	508	358	358	490	450	452	452	452	452	451	451	451	450	450	450	450
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	47 999	43 342	44 647	44 631	49 219	45 197	45 406	45 385	45 385	45 353	45 323	45 286	45 249	45 207	45 166	45 174	45 152
Тепловые потери в сетях	6 257	8 101	5 668	5 668	7 526	7 625	7 624	7 603	7 603	7 571	7 541	7 504	7 467	7 425	7 384	7 392	7 370
На нужды АО "Теплоэнерго"	484	450	491	475	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480
Полезный отпуск тепловой энергии	41 258	34 791	38 488	38 488	41 213	37 092	37 302	37 302	37 302	37 302	37 302	37 302	37 302	37 302	37 302	37 302	37 302
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	162,3	153,7	153,7	154,1	155,8	159,7	159,7	159,7	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9
Расход топлива, т у.т.	7 792	6 662	6 864	6 879	7 670	7 219	7 252	7 249	7 249	7 262	7 275	7 287	7 300	7 311	7 323	7 342	7 357

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
ул. Бульвар Мира, 4-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	4 499	3 902	4 136	4 136	5 084	5 320	2 657	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	33	29	32	32	40	42	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	4 466	3 873	4 104	4 104	5 044	5 278	2 636	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	302	343	281	281	916	1 055	525	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	4 164	3 530	3 823	3 823	4 128	4 223	2 112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	170,8	178,7	186,3	186,7	163,5	189,3	189,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	763	692	764	766	825	999	499	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Вольская, 15-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	6 630	6 280	7 088	7 088	9 708	8 924	8 914	8 910	8 910	18 104	18 091	18 075	18 058	18 040	18 022	18 026	18 016
Расход тепла на собственные нужды	57	54	61	61	64	59	59	59	59	120	120	120	120	119	119	119	119
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	6 573	6 227	7 027	7 026	9 644	8 865	8 855	8 851	8 851	17 984	17 971	17 955	17 939	17 921	17 903	17 906	17 897
Тепловые потери в сетях	399	688	622	622	1 620	1 641	1 632	1 627	1 627	3 299	3 285	3 269	3 253	3 235	3 217	3 221	3 211
На нужды АО "Теплоэнерго"	18	17	19	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Полезный отпуск тепловой энергии	6 156	5 522	6 387	6 387	8 006	7 206	7 206	7 206	7 206	14 668	14 668	14 668	14 668	14 668	14 668	14 668	14 668
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,8	154,8	154,8	155,2	155,6	155,7	155,7	155,7	155,7	156,1	156,5	156,9	157,3	157,7	158,1	158,5	158,9
Расход топлива, т у.т.	1 017	964	1 088	1 090	1 501	1 380	1 379	1 378	1 378	2 807	2 812	2 817	2 821	2 825	2 830	2 837	2 843
ул. Знаменская, 5-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	8 170	8 721	8 078	8 078	9 508	8 805	8 792	8 786	8 786	26 593	42 517	51 395	51 333	51 262	51 193	51 207	51 169
Расход тепла на собственные нужды	73	77	60	60	81	75	75	75	75	226	362	437	437	436	436	436	435
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	8 096	8 643	8 018	8 018	9 427	8 730	8 717	8 711	8 711	26 367	42 155	50 958	50 896	50 825	50 758	50 771	50 734
Тепловые потери в сетях	1 483	1 546	763	763	2 167	2 195	2 182	2 176	2 176	6 569	10 471	12 611	12 549	12 478	12 410	12 424	12 387
На нужды АО "Теплоэнерго"	4	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Полезный отпуск тепловой энергии	6 610	7 094	7 252	7 252	7 257	6 531	6 531	6 531	6 531	19 795	31 681	38 344	38 344	38 344	38 344	38 344	38 344
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	165,0	168,5	191,6	192,0	162,8	166,9	166,9	166,9	166,9	167,3	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7
Расход топлива, т у.т.	1 336	1 456	1 536	1 540	1 535	1 457	1 455	1 454	1 454	4 411	6 799	8 239	8 250	8 259	8 269	8 292	8 306
ул. Климовская, 86-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	39 344	39 143	38 469	38 460	47 727	44 051	44 252	44 253	44 253	47 393	54 639	59 971	76 775	85 121	93 461	94 425	94 928
Расход тепла на собственные нужды	806	835	740	740	960	886	891	891	891	954	1 100	1 207	1 545	1 713	1 881	1 900	1 910
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	38 539	38 308	37 730	37 721	46 766	43 164	43 362	43 363	43 363	46 439	53 540	58 764	75 230	83 408	91 580	92 525	93 017
Тепловые потери в сетях	7 806	8 104	4 482	4 482	9 342	9 464	9 465	9 445	9 445	10 085	11 596	12 682	16 184	17 868	19 539	19 758	19 817
На нужды АО "Теплоэнерго"	170	167	182	173	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Полезный отпуск тепловой энергии	30 563	30 037	33 066	33 066	37 248	33 523	33 720	33 741	33 741	36 178	41 767	45 905	58 869	65 363	71 865	72 591	73 024
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,8	164,5	177,5	177,9	158,1	169,7	169,7	169,7	169,7	170,1	162,7	163,1	163,5	163,9	164,3	164,7	165,1
Расход топлива, т у.т.	6 353	6 300	6 695	6 711	7 394	7 323	7 356	7 356	7 356	7 898	8 710	9 583	12 299	13 671	15 048	15 241	15 360
ул. Конотопская, 5																	
Выработка (производство) тепловой энергии	10 456	9 765	9 501	9 501	9 971	9 247	4 616	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	272	254	342	342	400	371	185	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	10 183	9 512	9 159	9 159	9 571	8 876	4 431	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	1 656	2 616	1 182	1 182	2 317	2 347	1 167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	8 528	6 895	7 977	7 977	7 254	6 529	3 264	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	177,5	190,0	198,1	198,6	180,2	199,6	199,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	1 807	1 807	1 815	1 819	1 725	1 771	884	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Лесной городок, 6-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	56 057	51 189	53 795	53 795	55 421	50 804	51 108	51 249	51 249	52 992	54 726	56 467	58 185	59 750	59 699	59 709	59 681
Расход тепла на собственные нужды	1 362	1 258	938	938	901	826	831	833	833	861	890	918	946	971	970	971	970
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	54 695	49 930	52 857	52 857	54 520	49 978	50 277	50 416	50 416	52 131	53 837	55 549	57 239	58 779	58 728	58 738	58 711
Тепловые потери в сетях	7 640	6 234	5 580	5 580	8 036	8 141	8 150	8 154	8 154	8 402	8 648	8 886	9 118	9 319	9 269	9 279	9 251
На нужды АО "Теплоэнерго"	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Полезный отпуск тепловой энергии	47 049	43 690	47 269	47 269	46 478	41 830	42 120	42 255	42 255	43 722	45 182	46 656	48 114	49 453	49 453	49 453	49 453
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,7	154,7	154,7	155,1	158,8	161,3	161,3	161,3	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,8	164,2	164,6
Расход топлива, т у.т.	8 462	7 725	8 179	8 200	8 658	8 062	8 111	8 133	8 133	8 431	8 728	9 028	9 327	9 601	9 617	9 643	9 662
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	41 693	40 693	42 719	42 717	47 260	43 478	43 430	43 407	43 407	43 372	43 338	43 298	43 257	43 211	43 167	43 175	43 151
Расход тепла на собственные нужды	898	915	683	683	776	714	713	713	713	712	711	711	710	709	709	709	708
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	40 794	39 777	42 036	42 034	46 484	42 765	42 717	42 694	42 694	42 660	42 627	42 587	42 547	42 502	42 458	42 467	42 443
Тепловые потери в сетях	4 001	4 458	3 145	3 145	8 176	8 283	8 235	8 213	8 213	8 178	8 145	8 105	8 066	8 020	7 977	7 985	7 961
На нужды АО "Теплоэнерго"	40	37	40	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Полезный отпуск тепловой энергии	36 754	35 282	38 851	38 851	38 269	34 442	34 442	34 442	34 442	34 442	34 442	34 442	34 442	34 442	34 442	34 442	34 442
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	162,5	154,0	154,1	154,5	156,3	164,1	164,1	164,1	164,1	164,5	164,9	165,3	165,7	166,2	166,6	167,0	167,4
Расход топлива, т у.т.	6 627	6 125	6 476	6 492	7 266	7 017	7 009	7 006	7 006	7 018	7 030	7 041	7 052	7 062	7 072	7 091	7 105
ул. Мурашкинская, 13-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	42 388	40 934	43 652	43 651	49 776	45 707	22 832	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	418	402	427	427	681	626	312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	41 970	40 532	43 225	43 224	49 095	45 082	22 520	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	3 449	4 170	3 970	3 970	7 269	7 376	3 667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	30	29	31	30	30	30	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	38 490	36 333	39 224	39 224	41 795	37 675	18 838	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	162,9	161,8	176,4	176,9	160,4	170,3	170,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	6 837	6 556	7 626	7 645	7 873	7 676	3 834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Невельская, 9-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	5 839	5 310	5 825	5 824	6 096	5 562	5 558	5 577	5 577	5 574	5 572	5 568	5 565	5 561	5 558	5 559	5 557
Расход тепла на собственные нужды	81	74	63	63	66	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	5 758	5 236	5 762	5 762	6 030	5 502	5 498	5 517	5 517	5 514	5 512	5 508	5 505	5 501	5 498	5 499	5 497
Тепловые потери в сетях	481	428	385	385	659	667	663	664	664	661	659	655	652	648	645	646	644
На нужды АО "Теплоэнерго"	5	5	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Полезный отпуск тепловой энергии	5 271	4 803	5 371	5 371	5 366	4 830	4 830	4 848	4 848	4 848	4 848	4 848	4 848	4 848	4 848	4 848	4 848
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,4	154,4	156,0	156,3	157,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3
Расход топлива, т у.т.	889	809	899	901	947	881	880	883	883	885	887	888	890	892	893	896	898
ул. Путейская, 31-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	14 613	13 435	14 766	14 766	15 669	14 266	14 258	14 254	14 254	14 248	14 242	14 235	14 228	14 220	14 212	14 214	14 209
Расход тепла на собственные нужды	152	139	172	172	137	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	14 461	13 296	14 595	14 594	15 532	14 142	14 134	14 130	14 130	14 124	14 118	14 111	14 104	14 096	14 088	14 090	14 086
Тепловые потери в сетях	1 835	1 410	1 534	1 534	1 433	1 452	1 443	1 439	1 439	1 433	1 427	1 420	1 414	1 406	1 398	1 399	1 395
На нужды АО "Теплоэнерго"	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Полезный отпуск тепловой энергии	12 618	11 878	13 053	13 053	14 091	12 682	12 682	12 682	12 682	12 682	12 682	12 682	12 682	12 682	12 682	12 682	12 682
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	170,0	170,6	164,5	164,9	155,1	158,8	158,8	158,8	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0
Расход топлива, т у.т.	2 458	2 268	2 401	2 407	2 410	2 246	2 245	2 244	2 244	2 249	2 254	2 258	2 263	2 267	2 271	2 277	2 282
ул. Ивана Романова, 3-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	6 322	5 998	6 857	6 856	7 734	7 107	7 141	7 138	7 138	7 132	7 127	7 121	7 114	7 107	7 100	7 102	7 098
Расход тепла на собственные нужды	58	55	144	144	156	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	6 263	5 944	6 713	6 712	7 578	6 964	6 997	6 993	6 993	6 988	6 983	6 977	6 970	6 963	6 957	6 958	6 954
Тепловые потери в сетях	490	335	448	448	1 259	1 275	1 275	1 272	1 272	1 267	1 262	1 255	1 249	1 242	1 235	1 237	1 233
На нужды АО "Теплоэнерго"	13	11	13	12	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Полезный отпуск тепловой энергии	5 760	5 598	6 252	6 252	6 306	5 676	5 709	5 709	5 709	5 709	5 709	5 709	5 709	5 709	5 709	5 709	5 709
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,1	154,1	154,1	154,5	155,5	163,7	163,7	163,7	163,7	164,1	164,5	165,0	165,4	165,8	166,2	166,6	167,0
Расход топлива, т у.т.	965	916	1 035	1 037	1 179	1 140	1 146	1 145	1 145	1 147	1 149	1 151	1 153	1 154	1 156	1 159	1 162
ул. Таллинская, 15-в																	

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Выработка (производство) тепловой энергии	76 491	71 508	72 998	72 994	78 987	72 602	72 783	72 793	72 793	72 737	72 683	72 618	72 553	72 479	72 408	72 422	72 383
Расход тепла на собственные нужды	1 699	1 612	289	289	281	258	259	259	259	259	259	258	258	258	258	258	258
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	74 792	69 895	72 709	72 705	78 706	72 343	72 524	72 534	72 534	72 478	72 425	72 359	72 295	72 221	72 150	72 164	72 125
Тепловые потери в сетях	11 776	10 019	7 965	7 965	13 240	13 414	13 385	13 356	13 356	13 301	13 247	13 182	13 117	13 043	12 972	12 986	12 948
На нужды АО "Теплоэнерго"	99	92	101	97	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
Полезный отпуск тепловой энергии	62 917	59 785	64 643	64 643	65 368	58 831	59 041	59 079	59 079	59 079	59 079	59 079	59 079	59 079	59 079	59 079	59 079
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	155,0	155,0	155,2	155,6	155,0	160,5	160,5	160,5	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7
Расход топлива, т у.т.	11 593	10 834	11 284	11 312	12 200	11 607	11 636	11 638	11 638	11 658	11 679	11 697	11 716	11 733	11 751	11 783	11 806
ул. Тепличная, 8-а (БМК)																	
Выработка (производство) тепловой энергии	16 429	16 301	15 579	15 579	17 743	16 425	18 186	18 408	18 408	18 389	18 371	18 348	18 326	18 301	18 277	18 282	18 269
Расход тепла на собственные нужды	481	467	467	467	487	451	499	506	506	505	505	504	503	503	502	502	502
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	15 948	15 834	15 113	15 113	17 255	15 974	17 686	17 902	17 902	17 884	17 866	17 844	17 823	17 798	17 775	17 780	17 767
Тепловые потери в сетях	3 113	4 078	2 629	2 629	3 924	3 976	4 383	4 427	4 427	4 409	4 391	4 370	4 348	4 324	4 300	4 305	4 292
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	12 835	11 756	12 483	12 483	13 331	11 998	13 303	13 475	13 475	13 475	13 475	13 475	13 475	13 475	13 475	13 475	13 475
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,3	163,7	181,7	182,1	156,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,7	165,1	165,6	166,0	166,4	166,8	167,2	167,6
Расход топлива, т у.т.	2 573	2 593	2 746	2 753	2 696	2 625	2 906	2 942	2 942	2 946	2 950	2 954	2 958	2 961	2 965	2 973	2 978
ул.Терешковой, 7																	
Выработка (производство) тепловой энергии	31 828	29 016	28 905	28 904	32 382	29 717	29 688	29 674	29 674	29 653	29 632	29 608	29 583	29 555	29 528	29 533	29 519
Расход тепла на собственные нужды	469	428	359	359	428	393	393	393	393	392	392	392	391	391	391	391	390
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	31 359	28 589	28 546	28 545	31 954	29 324	29 295	29 281	29 281	29 260	29 240	29 216	29 192	29 164	29 138	29 143	29 128
Тепловые потери в сетях	4 173	3 712	2 481	2 481	4 977	5 042	5 013	4 999	4 999	4 978	4 958	4 934	4 910	4 882	4 856	4 861	4 846
На нужды АО "Теплоэнерго"	25	24	26	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Полезный отпуск тепловой энергии	27 160	24 853	26 039	26 039	26 952	24 257	24 257	24 257	24 257	24 257	24 257	24 257	24 257	24 257	24 257	24 257	24 257
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,5	155,5	155,6	155,9	155,6	160,1	160,1	160,1	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3
Расход топлива, т у.т.	5 159	4 446	4 440	4 451	4 972	4 695	4 690	4 688	4 688	4 696	4 705	4 713	4 721	4 728	4 735	4 748	4 758
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в																	
Выработка (производство) тепловой энергии	32 325	32 497	31 077	31 076	35 596	43 308	43 260	43 326	43 326	43 291	43 258	43 940	43 898	43 851	43 806	43 815	43 790
Расход тепла на собственные нужды	377	377	407	407	494	601	600	601	601	601	600	610	609	608	608	608	608
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	31 947	32 120	30 670	30 669	35 102	42 708	42 660	42 725	42 725	42 691	42 658	43 330	43 289	43 243	43 198	43 207	43 183
Тепловые потери в сетях	3 955	5 064	2 949	2 949	6 203	8 311	8 264	8 258	8 258	8 223	8 190	8 286	8 246	8 199	8 155	8 163	8 139
На нужды АО "Теплоэнерго"	24	23	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Полезный отпуск тепловой энергии	27 968	27 033	27 696	27 696	28 876	34 372	34 372	34 443	34 443	34 443	34 443	35 020	35 020	35 020	35 020	35 020	35 020
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	163,5	163,6	181,8	182,2	156,2	168,5	168,5	168,5	168,5	168,9	169,3	169,7	170,2	170,6	171,0	171,5	171,9
Расход топлива, т у.т.	5 224	5 256	5 574	5 588	5 483	7 195	7 187	7 198	7 198	7 211	7 223	7 355	7 367	7 377	7 388	7 408	7 422
ул. Чкалова, 37-а (БМК)																	
Выработка (производство) тепловой энергии	4 958	4 357	4 884	4 883	5 405	4 945	4 941	4 939	4 939	5 338	5 335	5 331	5 328	5 324	5 320	5 320	5 318
Расход тепла на собственные нужды	55	55	85	85	94	86	86	86	86	93	93	93	93	93	93	93	93
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	4 903	4 303	4 799	4 798	5 311	4 859	4 855	4 853	4 853	5 245	5 242	5 238	5 235	5 231	5 227	5 227	5 225
Тепловые потери в сетях	487	389	297	297	682	691	687	685	685	738	735	731	727	723	719	720	718
На нужды АО "Теплоэнерго"	19	19	21	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Полезный отпуск тепловой энергии	4 396	3 894	4 481	4 481	4 609	4 148	4 148	4 148	4 148	4 487	4 487	4 487	4 487	4 487	4 487	4 487	4 487
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	173,8	178,4	179,3	179,7	156,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6	164,0	164,4
Расход топлива, т у.т.	852	768	861	863	830	783	782	782	782	847	849	851	852	854	855	857	859
ул. Чкалова, 9-г																	
Выработка (производство) тепловой энергии	30 631	28 478	33 635	33 635	35 086	31 868	31 853	31 846	31 846	31 835	31 825	31 813	31 800	31 786	31 772	31 775	31 767
Расход тепла на собственные нужды	332	306	475	475	568	516	515	515	515	515	515	515	515	514	514	514	514
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	30 299	28 172	33 160	33 160	34 518	31 353	31 338	31 331	31 331	31 320	31 310	31 298	31 285	31 271	31 258	31 261	31 253
Тепловые потери в сетях	3 707	3 320	4 100	4 100	2 529	2 563	2 548	2 541	2 541	2 530	2 520	2 508	2 495	2 481	2 468	2 470	2 463
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	26 592	24 852	29 060	29 060	31 989	28 790	28 790	28 790	28 790	28 790	28 790	28 790	28 790	28 790	28 790	28 790	28 790
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	159,0	159,0	165,6	166,0	153,8	166,6	166,6	166,6	166,6	167,0	167,4	167,9	168,3	168,7	169,1	169,5	170,0
Расход топлива, т у.т.	4 818	4 479	5 491	5 505	5 309	5 224	5 221	5 220	5 220	5 231	5 243	5 254	5 265	5 276	5 286	5 300	5 312
ул. Академика Баха, 4-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	189 065	176 137	179 618	179 600	186 570	171 203	171 262	171 330	171 330	171 210	171 095	170 955	170 816	170 657	170 505	170 535	170 452
Расход тепла на собственные нужды	1 798	1 693	1 735	1 734	1 820	1 670	1 671	1 671	1 671	1 670	1 669	1 668	1 666	1 665	1 663	1 664	1 663
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	187 267	174 444	177 883	177 866	184 750	169 533	169 592	169 658	169 658	169 540	169 426	169 288	169 150	168 992	168 842	168 871	168 789
Тепловые потери в сетях	29 109	26 980	24 732	24 732	28 235	28 609	28 482	28 428	28 428	28 310	28 196	28 057	27 919	27 762	27 611	27 641	27 559
На нужды АО "Теплоэнерго"	446	435	466	449	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458
Полезный отпуск тепловой энергии	157 712	147 029	152 684	152 684	156 056	140 466	140 651	140 772	140 772	140 772	140 772	140 772	140 772	140 772	140 772	140 772	140 772
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	157,0	157,0	169,3	169,7	155,5	164,9	164,9	164,9	164,9	165,3	165,7	166,1	166,5	167,0	167,4	167,8	168,2
Расход топлива, т у.т.	29 401	27 386	30 112	30 184	28 736	27 953	27 962	27 973	27 973	28 024	28 075	28 122	28 169	28 214	28 259	28 334	28 391
ул. Геройская, 11-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	33 187	31 792	33 593	33 592	37 721	34 591	34 558	34 542	34 542	34 519	34 496	34 468	34 441	34 410	34 380	34 385	34 369
Расход тепла на собственные нужды	214	202	239	239	263	241	241	241	241	240	240	240	240	240	239	240	239
Отпуск тепла внешним потребителям	32 973	31 590	33 354	33 352	37 459	34 350	34 317	34 302	34 302	34 278	34 256	34 228	34 201	34 170	34 140	34 146	34 130

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
с коллекторов																	
Тепловые потери в сетях	2 852	5 000	3 281	3 281	5 602	5 676	5 643	5 628	5 628	5 604	5 582	5 554	5 527	5 496	5 466	5 472	5 456
На нужды АО "Теплоэнерго"	35	33	36	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Полезный отпуск тепловой энергии	30 086	26 557	30 037	30 037	31 821	28 639	28 639	28 639	28 639	28 639	28 639	28 639	28 639	28 639	28 639	28 639	28 639
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,7	164,7	165,6	166,0	158,5	163,2	163,2	163,2	163,2	163,6	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Расход топлива, т у.т.	5 432	5 204	5 522	5 535	5 937	5 605	5 600	5 597	5 597	5 608	5 319	5 328	5 337	5 346	5 354	5 369	5 380
Июльских дней, 1																	
Выработка (производство) тепловой энергии	24 210	24 757	29 462	29 462	49 963	80 283	80 494	80 475	80 475	86 905	89 807	96 495	101 294	105 686	107 515	110 789	110 762
Расход тепла на собственные нужды	1 278	1 256	911	911	1 603	2 576	2 583	2 582	2 582	2 789	2 882	3 096	3 250	3 391	3 450	3 555	3 554
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	22 932	23 501	28 551	28 551	48 360	77 707	77 911	77 893	77 893	84 116	86 925	93 399	98 043	102 295	104 065	107 234	107 208
Тепловые потери в сетях	2 618	2 439	2 476	2 476	3 718	6 661	6 643	6 624	6 624	7 127	7 337	7 848	8 202	8 513	8 617	8 888	8 862
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	20 314	21 062	26 075	26 075	44 642	71 047	71 268	71 268	71 268	76 990	79 588	85 550	89 842	93 782	95 447	98 346	98 346
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	211,0	196,6	214,2	214,8	182,5	171,8	171,8	171,8	171,8	172,2	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Расход топлива, т у.т.	4 838	4 620	6 116	6 132	8 824	13 348	13 383	13 380	13 380	14 485	13 498	14 539	15 300	16 004	16 321	16 860	16 898
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10																	
Выработка (производство) тепловой энергии	35 246	28 668	31 550	31 545	38 192	35 062	37 591	37 573	37 573	37 546	37 520	37 489	37 458	37 422	37 388	37 394	37 376
Расход тепла на собственные нужды	357	286	421	421	551	506	543	542	542	542	542	541	541	540	540	540	540
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	34 890	28 382	31 129	31 124	37 641	34 556	37 048	37 030	37 030	37 004	36 979	36 948	36 917	36 882	36 848	36 855	36 836
Тепловые потери в сетях	2 915	2 313	2 145	2 145	5 887	5 964	6 366	6 348	6 348	6 322	6 296	6 265	6 235	6 199	6 166	6 172	6 154
На нужды АО "Теплоэнерго"	132	124	135	131	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
Полезный отпуск тепловой энергии	31 843	25 944	28 849	28 849	31 621	28 459	30 550	30 550	30 550	30 550	30 550	30 550	30 550	30 550	30 550	30 550	30 550
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,6	154,6	154,8	155,2	155,9	161,8	161,8	161,8	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4	163,8	164,2	164,6	165,0
Расход топлива, т у.т.	5 393	4 387	4 818	4 829	5 866	5 589	5 993	5 990	5 990	6 000	6 011	6 021	6 031	6 041	6 050	6 066	6 078
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	38 111	33 070	35 071	35 070	32 825	8 450	9 942	9 941	9 941	9 939	9 937	9 935	9 933	9 930	9 928	9 928	9 927
Расход тепла на собственные нужды	490	509	460	460	420	108	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	37 621	32 561	34 611	34 610	32 405	8 342	9 815	9 814	9 814	9 812	9 810	9 808	9 805	9 803	9 801	9 801	9 800
Тепловые потери в сетях	4 113	3 277	5 114	5 114	1 348	388	454	453	453	451	449	447	445	442	440	440	439
На нужды АО "Теплоэнерго"	19	17	19	18	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Полезный отпуск тепловой энергии	33 489	29 266	29 478	29 478	31 041	7 937	9 344	9 344	9 344	9 344	9 344	9 344	9 344	9 344	9 344	9 344	9 344
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	162,5	153,6	153,6	154,0	156,1	160,0	160,0	160,0	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,9	163,3
Расход топлива, т у.т.	6 114	5 001	5 317	5 330	5 058	1 335	1 571	1 570	1 570	1 574	1 578	1 581	1 585	1 588	1 592	1 596	1 600
"Роддом №4", ул. Октябрьской																	

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Революции, 66																	
Выработка (производство) тепловой энергии	9 091	9 005	9 111	9 110	9 930	9 014	9 010	9 008	9 008	9 005	9 003	8 999	8 996	8 992	8 989	8 990	8 988
Расход тепла на собственные нужды	97	94	66	66	131	119	119	119	119	119	119	118	118	118	118	118	118
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	8 994	8 911	9 045	9 045	9 800	8 895	8 891	8 889	8 889	8 887	8 884	8 881	8 878	8 874	8 871	8 871	8 869
Тепловые потери в сетях	240	245	331	331	652	661	657	655	655	652	650	646	643	640	636	637	635
На нужды АО "Теплоэнерго"	15	15	16	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Полезный отпуск тепловой энергии	8 739	8 651	8 699	8 699	9 132	8 219	8 219	8 219	8 219	8 219	8 219	8 219	8 219	8 219	8 219	8 219	8 219
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	165,0	165,0	164,3	164,7	156,0	159,8	159,8	159,8	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0
Расход топлива, т у.т.	1 484	1 470	1 486	1 490	1 529	1 421	1 421	1 421	1 421	1 424	1 427	1 430	1 433	1 436	1 439	1 443	1 446
ул. Памирская, 11																	
Выработка (производство) тепловой энергии	68 195	62 156	65 536	65 536	70 235	64 768	64 688	64 908	64 908	65 053	64 997	64 929	64 862	64 784	64 711	64 725	64 685
Расход тепла на собственные нужды	2 056	1 900	1 646	1 646	1 863	1 718	1 716	1 722	1 722	1 726	1 724	1 723	1 721	1 719	1 717	1 717	1 716
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	66 139	60 256	63 890	63 890	68 371	63 049	62 971	63 186	63 186	63 327	63 272	63 206	63 141	63 066	62 994	63 008	62 969
Тепловые потери в сетях	11 584	12 141	10 809	10 809	13 392	13 568	13 490	13 507	13 507	13 492	13 438	13 372	13 306	13 231	13 160	13 174	13 135
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	54 555	48 115	53 081	53 081	54 979	49 481	49 481	49 679	49 679	49 834	49 834	49 834	49 834	49 834	49 834	49 834	49 834
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	189,3	189,3	186,1	186,5	186,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,6	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Расход топлива, т у.т.	12 522	11 408	11 889	11 918	12 734	10 479	10 466	10 502	10 502	10 551	9 825	9 839	9 854	9 866	9 880	9 907	9 925
ул. Премудрова, 12-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	66 210	61 946	63 728	63 728	74 048	68 645	68 550	68 589	68 589	68 515	68 444	68 357	68 271	68 172	68 078	68 097	68 045
Расход тепла на собственные нужды	937	870	1 132	1 132	1 485	1 377	1 375	1 375	1 375	1 374	1 373	1 371	1 369	1 367	1 365	1 366	1 365
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	65 273	61 076	62 595	62 595	72 563	67 268	67 175	67 214	67 214	67 141	67 071	66 986	66 902	66 805	66 713	66 731	66 681
Тепловые потери в сетях	10 098	11 806	9 962	9 962	17 334	17 561	17 463	17 437	17 437	17 364	17 294	17 209	17 125	17 028	16 936	16 954	16 904
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	55 175	49 270	52 633	52 633	55 230	49 707	49 713	49 777	49 777	49 777	49 777	49 777	49 777	49 777	49 777	49 777	49 777
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	168,0	168,0	174,0	174,4	156,6	167,0	167,0	167,0	167,0	167,4	167,8	168,2	168,7	169,1	169,5	169,9	170,3
Расход топлива, т у.т.	10 966	10 261	10 891	10 919	11 363	11 232	11 217	11 223	11 223	11 239	11 256	11 269	11 283	11 295	11 308	11 339	11 359
ул. Баранова, 11																	
Выработка (производство) тепловой энергии	64 737	59 000	61 157	61 157	68 797	68 856	68 765	69 078	69 078	70 074	71 067	70 987	70 908	70 818	70 732	70 748	70 701
Расход тепла на собственные нужды	1 352	1 239	632	632	589	590	589	592	592	600	609	608	607	607	606	606	606
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	63 385	57 761	60 526	60 525	68 208	68 266	68 176	68 486	68 486	69 474	70 458	70 379	70 301	70 211	70 126	70 142	70 096
Тепловые потери в сетях	8 651	8 212	5 499	5 499	14 331	15 731	15 640	15 678	15 678	15 853	16 028	15 949	15 871	15 781	15 695	15 712	15 666
На нужды АО "Теплоэнерго"	10	9	10	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Полезный отпуск тепловой энергии	54 725	49 540	55 017	55 017	53 867	52 526	52 526	52 799	52 799	53 611	54 421	54 421	54 421	54 421	54 421	54 421	54 421
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	168,6	155,3	155,3	155,7	156,5	161,0	161,0	161,0	161,0	161,4	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7
Расход топлива, т у.т.	10 685	8 970	9 402	9 426	10 673	10 988	10 974	11 024	11 024	11 211	11 155	11 170	11 186	11 199	11 214	11 245	11 265
ул. Безрукова, 5																	
Выработка (производство) тепловой энергии	11 295	9 465	11 067	11 076	11 867	10 829	5 411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	516	428	433	433	563	513	257	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	10 779	9 037	10 634	10 643	11 304	10 316	5 155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	1 738	1 686	1 737	1 737	1 176	1 192	592	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	106	90	86	94	93	93	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	8 934	7 260	8 812	8 812	10 035	9 032	4 516	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	195,4	204,1	213,8	214,3	230,7	166,0	166,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	2 106	1 845	2 273	2 281	2 608	1 713	856	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Гастелло, 1-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	26 442	26 054	27 381	27 381	30 021	35 293	37 317	38 140	38 140	40 572	43 696	45 746	48 777	48 742	48 708	48 714	48 696
Расход тепла на собственные нужды	259	257	434	434	533	627	663	678	678	721	776	813	867	866	865	866	865
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	26 183	25 797	26 946	26 946	29 487	34 666	36 654	37 462	37 462	39 851	42 920	44 934	47 911	47 876	47 842	47 849	47 830
Тепловые потери в сетях	2 672	3 070	2 930	2 930	3 519	4 588	4 827	4 922	4 922	5 217	5 599	5 836	6 196	6 161	6 128	6 134	6 116
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	23 511	22 727	24 017	24 017	25 968	30 077	31 827	32 540	32 540	34 634	37 321	39 097	41 714	41 714	41 714	41 714	41 714
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,5	154,5	154,5	154,9	158,5	161,8	161,8	161,8	161,8	162,2	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7	161,1
Расход топлива, т у.т.	4 045	3 985	4 164	4 174	4 673	5 609	5 930	6 061	6 061	6 464	6 813	7 150	7 643	7 657	7 671	7 691	7 707
пр. Героев, 13																	
Выработка (производство) тепловой энергии	10 265	10 050	10 447	10 446	0	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255
Расход тепла на собственные нужды	69	67	111	111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	10 196	9 983	10 336	10 336	0	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255
Тепловые потери в сетях	910	1 426	1 145	1 145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Полезный отпуск тепловой энергии	9 285	8 555	9 190	9 190	-1	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,1	154,1	154,1	154,5	0,0	160,2	160,2	160,2	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4
Расход топлива, т у.т.	1 571	1 538	1 593	1 597	0	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	42	42
ул. Красных Зорь, 4-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	26 392	27 316	25 549	25 548	29 348	26 959	26 931	26 918	26 918	26 898	26 878	26 855	26 831	26 805	26 779	26 784	26 770
Расход тепла на собственные нужды	293	306	232	232	341	313	313	313	313	312	312	312	312	311	311	311	311
Отпуск тепла внешним потребителям	26 098	27 010	25 317	25 316	29 007	26 646	26 618	26 605	26 605	26 585	26 566	26 543	26 520	26 493	26 468	26 473	26 459

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
с коллекторов																	
Тепловые потери в сетях	2 539	4 756	2 974	2 974	4 751	4 813	4 786	4 772	4 772	4 753	4 733	4 710	4 687	4 661	4 635	4 640	4 627
На нужды АО "Теплоэнерго"	23	21	24	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Полезный отпуск тепловой энергии	23 536	22 233	22 320	22 320	24 233	21 810	21 810	21 810	21 810	21 810	21 810	21 810	21 810	21 810	21 810	21 810	21 810
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,6	154,6	154,6	155,0	155,4	160,8	160,8	160,8	160,8	161,2	161,6	162,0	162,5	162,9	163,3	163,7	164,1
Расход топлива, т у.т.	4 035	4 176	3 915	3 924	4 508	4 286	4 281	4 279	4 279	4 287	4 294	4 301	4 308	4 315	4 321	4 333	4 342
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	16 297	14 438	16 858	16 849	17 569	15 987	7 989	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	212	187	287	287	288	262	131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	16 085	14 251	16 571	16 563	17 281	15 724	7 858	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	1 473	1 053	1 471	1 471	1 300	1 317	655	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	244	227	248	240	243	243	121	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	14 368	12 970	14 851	14 851	15 739	14 165	7 082	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	159,0	160,0	158,3	158,7	166,9	163,7	163,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	2 558	2 281	2 623	2 628	2 884	2 573	1 286	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Александра Люкина, 6-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	14 432	12 433	13 869	13 869	14 228	12 876	6 436	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	205	173	290	290	318	288	144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	14 227	12 260	13 579	13 579	13 910	12 588	6 292	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	2 441	1 961	1 250	1 250	612	620	308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	11 786	10 299	12 329	12 329	13 298	11 968	5 984	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	153,3	156,4	162,6	163,0	165,3	165,1	165,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	2 181	1 917	2 208	2 213	2 300	2 078	1 039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Металлистов, 4-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	6 960	6 812	7 289	7 288	8 571	7 942	7 930	7 924	7 924	7 916	7 908	7 898	7 888	7 877	7 867	7 869	7 863
Расход тепла на собственные нужды	53	51	52	52	62	58	58	58	58	57	57	57	57	57	57	57	57
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	6 908	6 761	7 236	7 236	8 509	7 884	7 872	7 867	7 867	7 859	7 851	7 841	7 831	7 820	7 809	7 812	7 806
Тепловые потери в сетях	610	826	845	845	1 987	2 014	2 002	1 996	1 996	1 988	1 980	1 970	1 961	1 950	1 939	1 941	1 935
На нужды АО "Теплоэнерго"	12	12	13	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Полезный отпуск тепловой энергии	6 285	5 923	6 379	6 379	6 509	5 858	5 858	5 858	5 858	5 858	5 858	5 858	5 858	5 858	5 858	5 858	5 858
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,3	167,9	180,9	181,3	165,0	175,9	175,9	175,9	175,9	176,3	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Расход топлива, т у.т.	1 114	1 135	1 309	1 312	1 404	1 387	1 385	1 384	1 384	1 386	1 219	1 221	1 222	1 223	1 225	1 228	1 230
Московское шоссе, 219-а																	

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Выработка (производство) тепловой энергии	7 592	7 600	7 510	7 510	8 373	7 743	7 732	7 727	7 727	7 720	7 712	7 703	7 694	7 684	7 675	7 677	7 671
Расход тепла на собственные нужды	124	129	120	120	147	136	135	135	135	135	135	135	135	135	134	134	134
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	7 468	7 471	7 390	7 389	8 226	7 607	7 597	7 592	7 592	7 584	7 577	7 568	7 560	7 550	7 540	7 542	7 537
Тепловые потери в сетях	1 155	1 553	1 047	1 047	1 784	1 807	1 797	1 792	1 792	1 784	1 777	1 768	1 760	1 750	1 740	1 742	1 737
На нужды АО "Теплоэнерго"	17	16	17	16	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Полезный отпуск тепловой энергии	6 297	5 903	6 326	6 326	6 426	5 783	5 783	5 783	5 783	5 783	5 783	5 783	5 783	5 783	5 783	5 783	5 783
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,9	154,9	155,0	155,4	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7	164,1
Расход топлива, т у.т.	1 157	1 158	1 145	1 148	1 323	1 224	1 222	1 221	1 221	1 223	1 225	1 227	1 228	1 230	1 231	1 235	1 237
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город																	
Выработка (производство) тепловой энергии	513	463	588	587	602	568	567	566	566	565	565	563	562	561	560	560	560
Расход тепла на собственные нужды	12	11	9	9	11	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	501	452	579	579	592	558	557	556	556	555	554	553	552	551	550	550	550
Тепловые потери в сетях	149	118	218	218	216	219	218	217	217	216	215	214	213	212	211	211	211
На нужды АО "Теплоэнерго"	12	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Полезный отпуск тепловой энергии	340	322	349	349	364	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	175,1	169,1	141,4	141,8	163,8	160,0	160,0	160,0	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2
Расход топлива, т у.т.	88	76	82	82	97	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	90	90
ул. 3-я Ямская, 7																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 279	1 311	1 322	1 322	1 530	1 417	1 415	1 414	1 414	1 412	1 411	1 409	1 407	1 405	1 404	1 404	1 403
Расход тепла на собственные нужды	34	35	37	37	42	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 245	1 276	1 285	1 285	1 487	1 377	1 375	1 375	1 375	1 373	1 372	1 370	1 368	1 366	1 365	1 365	1 364
Тепловые потери в сетях	100	134	46	46	342	347	345	344	344	343	341	340	338	336	334	334	333
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	1 145	1 142	1 239	1 239	1 145	1 031	1 031	1 031	1 031	1 031	1 031	1 031	1 031	1 031	1 031	1 031	1 031
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	215,7	203,3	208,7	209,2	190,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,7	178,2	178,6	179,1	179,5	180,0	180,4	180,9
Расход топлива, т у.т.	268	259	268	269	283	244	244	244	244	244	244	245	245	245	246	246	247
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д																	
Выработка (производство) тепловой энергии	7 322	6 602	7 120	7 120	7 658	6 976	6 972	7 204	7 204	7 201	7 197	7 194	7 190	7 186	7 182	7 182	7 180
Расход тепла на собственные нужды	81	73	86	86	123	112	112	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	7 241	6 529	7 035	7 035	7 536	6 864	6 860	7 088	7 088	7 085	7 082	7 079	7 075	7 071	7 067	7 068	7 065
Тепловые потери в сетях	345	333	832	832	727	737	733	755	755	752	749	745	742	737	733	734	732
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Полезный отпуск тепловой энергии	6 897	6 197	6 203	6 203	6 808	6 128	6 128	6 333	6 333	6 333	6 333	6 333	6 333	6 333	6 333	6 333	6 333
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,4	154,4	155,9	156,3	155,0	160,4	160,4	160,4	160,4	160,8	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2
Расход топлива, т у.т.	1 118	1 008	1 097	1 100	1 168	1 101	1 101	1 137	1 137	1 139	1 139	1 141	1 144	1 146	1 148	1 151	1 153
ул. Большая Покровская, 16																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 075	1 044	1 215	1 215	1 419	1 308	1 306	653	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	12	11	23	23	25	23	23	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 063	1 033	1 192	1 192	1 394	1 285	1 283	641	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	28	16	35	35	264	268	266	133	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	1 035	1 017	1 156	1 156	1 130	1 017	1 017	508	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	199,9	194,1	184,0	184,4	182,4	186,0	186,0	186,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	212	200	219	220	254	239	239	119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	2 838	2 575	2 800	2 800	2 841	2 569	2 569	2 568	2 568	2 568	2 568	2 567	2 566	2 566	2 565	2 565	2 565
Расход тепла на собственные нужды	57	60	69	69	23	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	2 781	2 514	2 731	2 731	2 818	2 548	2 548	2 547	2 547	2 547	2 546	2 546	2 545	2 545	2 544	2 544	2 544
Тепловые потери в сетях	83	74	46	46	109	110	110	109	109	109	108	108	107	107	106	106	106
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	2 698	2 441	2 685	2 685	2 709	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438	2 438
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	165,7	164,3	159,7	160,1	155,0	160,6	160,6	160,6	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4	163,8
Расход топлива, т у.т.	461	413	436	437	437	409	409	409	409	410	411	412	413	414	415	416	417
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д																	
Выработка (производство) тепловой энергии	2 006	2 043	2 117	2 117	2 308	2 102	2 100	2 100	2 100	2 099	2 098	2 097	2 096	2 095	2 094	2 094	2 093
Расход тепла на собственные нужды	92	57	102	102	124	113	113	113	113	112	112	112	112	112	112	112	112
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 914	1 985	2 015	2 015	2 184	1 989	1 988	1 987	1 987	1 986	1 986	1 985	1 984	1 983	1 981	1 982	1 981
Тепловые потери в сетях	74	143	64	64	204	206	205	205	205	204	203	202	201	200	199	199	198
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	1 840	1 843	1 952	1 952	1 981	1 783	1 783	1 783	1 783	1 783	1 783	1 783	1 783	1 783	1 783	1 783	1 783
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	270,9	181,0	173,2	173,6	156,1	162,4	162,4	162,4	162,4	162,8	163,2	163,6	164,0	164,5	164,9	165,3	165,7
Расход топлива, т у.т.	519	359	349	350	341	323	323	323	323	323	324	325	325	326	327	328	328
ул. Воровского, 3																	
Выработка (производство) тепловой энергии	3 092	3 135	3 163	3 163	3 174	2 879	2 878	2 877	2 877	2 876	2 876	2 875	2 874	2 873	2 872	2 872	2 871
Расход тепла на собственные нужды	38	38	36	36	65	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	3 055	3 098	3 127	3 127	3 109	2 820	2 819	2 818	2 818	2 817	2 816	2 816	2 815	2 814	2 812	2 813	2 812
Тепловые потери в сетях	194	198	193	193	193	196	195	194	194	193	192	191	191	189	188	189	188
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	2 861	2 900	2 934	2 934	2 916	2 624	2 624	2 624	2 624	2 624	2 624	2 624	2 624	2 624	2 624	2 624	2 624
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,1	160,0	152,4	177,4	151,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,6	165,0	165,4	165,8	166,2	166,7	167,1	167,5
Расход топлива, т у.т.	492	496	477	555	470	463	463	463	463	464	465	466	467	468	469	470	471
пер. Гоголя, 9-д																	
Выработка (производство) тепловой энергии	2 429	2 416	2 581	2 581	2 157	1 942	971	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	40	42	36	36	80	72	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	2 388	2 375	2 545	2 545	2 077	1 870	935	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	19	13	22	22	7	8	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	2 369	2 362	2 523	2 523	2 070	1 863	931	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	162,2	161,2	160,1	160,5	189,6	191,3	191,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	387	383	408	409	394	358	179	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пл. Горького, 4-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	9 067	7 907	7 298	7 298	9 063	8 341	8 457	4 241	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	77	68	128	128	153	141	143	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	8 990	7 839	7 170	7 170	8 910	8 200	8 314	4 170	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	1 345	1 387	534	534	1 604	1 626	1 641	821	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	7 645	6 452	6 637	6 637	7 305	6 575	6 674	3 349	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	173,7	194,8	220,4	221,0	181,3	185,5	185,5	185,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	1 562	1 527	1 581	1 584	1 615	1 521	1 543	774	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Гребешковский откос, 7																	
Выработка (производство) тепловой энергии	3 269	3 341	2 599	2 599	2 552	2 336	2 334	2 333	1 166	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	55	55	32	32	29	26	26	26	13	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	3 215	3 286	2 567	2 567	2 523	2 310	2 308	2 307	1 153	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	164	209	121	121	345	349	347	346	173	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	3 050	3 077	2 447	2 447	2 178	1 961	1 961	1 961	980	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	168,3	169,2	184,7	185,2	162,1	164,0	164,0	164,0	164,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	541	556	474	475	409	379	379	378	189	0	0	0	0	0	0	0	0
"Очистные сооружения", Артёмов-																	

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
ские луга																	
Выработка (производство) тепловой энергии	34 828	35 813	37 848	37 848	42 492	38 867	38 835	38 819	38 819	38 796	38 774	38 747	38 720	38 690	38 660	38 666	38 650
Расход тепла на собственные нужды	1 107	1 137	811	811	938	858	858	857	857	857	856	856	855	854	854	854	853
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	33 722	34 676	37 037	37 037	41 554	38 009	37 977	37 962	37 962	37 940	37 918	37 891	37 865	37 835	37 806	37 812	37 796
Тепловые потери в сетях	78	36	66	66	5 393	5 463	5 432	5 417	5 417	5 394	5 373	5 346	5 320	5 290	5 261	5 267	5 251
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	33 643	34 639	36 971	36 971	36 161	32 545	32 545	32 545	32 545	32 545	32 545	32 545	32 545	32 545	32 545	32 545	32 545
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	#Н/Д	162,0	156,9	157,3	162,0	163,1	163,1	163,1	163,1	163,5	163,9	164,3	164,7	165,2	165,6	166,0	166,4
Расход топлива, т у.т.	#Н/Д	5 623	5 812	5 826	6 734	6 200	6 194	6 192	6 192	6 204	6 216	6 227	6 238	6 249	6 260	6 276	6 289
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)																	
Выработка (производство) тепловой энергии	548	514	513	513	12 006	10 994	10 985	10 980	10 980	10 973	10 966	10 958	10 950	10 941	10 932	10 933	10 929
Расход тепла на собственные нужды	8	7	26	26	146	134	134	134	134	134	134	134	134	133	133	133	133
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	541	507	487	487	11 859	10 860	10 851	10 846	10 846	10 839	10 832	10 824	10 816	10 807	10 798	10 800	10 795
Тепловые потери в сетях	143	129	80	80	1 650	1 672	1 662	1 658	1 658	1 651	1 644	1 636	1 628	1 619	1 610	1 612	1 607
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	398	378	407	407	10 209	9 188	9 188	9 188	9 188	9 188	9 188	9 188	9 188	9 188	9 188	9 188	9 188
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	209,2	180,9	184,7	185,2	156,0	165,6	165,6	165,6	165,6	166,1	166,5	166,9	167,3	167,7	168,1	168,6	169,0
Расход топлива, т у.т.	113	92	90	90	1 850	1 799	1 797	1 797	1 797	1 800	1 803	1 806	1 810	1 813	1 816	1 820	1 824
ул. Донецкая, 9-в																	
Выработка (производство) тепловой энергии	31 527	27 549	30 401	30 400	31 813	28 989	28 971	28 962	28 962	32 637	32 623	32 605	32 588	32 569	32 550	32 554	32 543
Расход тепла на собственные нужды	349	307	128	128	358	326	326	325	325	367	367	366	366	366	366	366	366
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	31 177	27 242	30 273	30 272	31 456	28 663	28 645	28 636	28 636	32 270	32 256	32 239	32 222	32 203	32 184	32 188	32 178
Тепловые потери в сетях	3 170	2 223	1 993	1 993	3 087	3 127	3 110	3 101	3 101	3 482	3 468	3 451	3 434	3 414	3 396	3 400	3 390
На нужды АО "Теплоэнерго"	35	33	35	34	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Полезный отпуск тепловой энергии	27 972	24 986	28 245	28 245	28 335	25 501	25 501	25 501	25 501	28 754	28 754	28 754	28 754	28 754	28 754	28 754	28 754
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,9	154,9	155,5	155,9	154,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4
Расход топлива, т у.т.	4 828	4 219	4 708	4 720	4 849	4 563	4 560	4 559	4 559	5 150	5 161	5 171	5 181	5 191	5 201	5 214	5 226
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"																	
Выработка (производство) тепловой энергии	665	634	587	587	603	555	554	554	554	553	553	552	552	551	551	551	551
Расход тепла на собственные нужды	20	19	74	74	59	55	55	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	644	615	513	513	544	500	499	499	499	499	498	498	498	497	497	497	496
Тепловые потери в сетях	220	214	80	80	93	94	94	94	94	93	93	92	92	91	91	91	91

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	424	402	433	433	451	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	179,2	178,3	242,3	242,9	237,9	195,9	195,9	195,9	195,9	196,4	196,9	197,4	197,8	198,3	198,8	199,3	199,8
Расход топлива, т у.т.	115	110	124	125	129	98	98	98	98	98	98	98	98	99	99	99	99
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 149	1 033	1 521	1 521	1 294	1 226	1 223	1 221	1 221	1 219	1 217	1 214	1 212	1 209	1 206	1 206	602
Расход тепла на собственные нужды	75	67	180	180	159	151	150	150	150	150	150	149	149	149	148	148	74
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 074	966	1 341	1 341	1 135	1 075	1 073	1 071	1 071	1 069	1 067	1 065	1 063	1 060	1 058	1 058	528
Тепловые потери в сетях	402	322	663	663	476	482	480	478	478	476	474	472	470	467	465	465	232
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	673	644	677	677	659	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	296
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	175,8	179,1	136,4	136,8	178,8	245,1	245,1	245,1	245,1	245,7	246,3	246,9	247,6	248,2	248,8	249,4	250,0
Расход топлива, т у.т.	189	173	183	183	203	264	263	263	263	263	263	263	263	263	263	264	132
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 068	922	1 139	1 139	1 303	1 206	1 204	1 204	1 204	1 202	1 201	1 200	1 198	1 197	1 195	1 195	1 195
Расход тепла на собственные нужды	19	13	78	78	106	98	98	98	98	97	97	97	97	97	97	97	97
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 049	909	1 061	1 061	1 198	1 108	1 107	1 106	1 106	1 105	1 104	1 103	1 101	1 100	1 098	1 099	1 098
Тепловые потери в сетях	229	216	249	249	269	272	271	270	270	269	268	266	265	264	262	262	262
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	820	693	812	812	929	836	836	836	836	836	836	836	836	836	836	836	836
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	176,6	176,6	189,4	189,9	168,0	169,5	169,5	169,5	169,5	170,0	170,4	170,8	171,2	171,7	172,1	172,5	173,0
Расход топлива, т у.т.	185	160	201	202	201	188	188	188	188	188	188	188	189	189	189	190	190
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)																	
Выработка (производство) тепловой энергии	3 262	2 902	4 322	4 322	3 341	3 075	3 072	3 070	3 070	3 068	3 065	3 062	3 059	3 056	3 053	3 053	3 052
Расход тепла на собственные нужды	36	32	39	39	48	45	45	45	45	45	44	44	44	44	44	44	44
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	3 226	2 870	4 283	4 283	3 293	3 031	3 027	3 026	3 026	3 023	3 021	3 018	3 015	3 012	3 008	3 009	3 007
Тепловые потери в сетях	632	437	1 713	1 713	597	605	601	600	600	597	595	592	589	585	582	583	581
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	2 594	2 433	2 570	2 570	2 696	2 426	2 426	2 426	2 426	2 426	2 426	2 426	2 426	2 426	2 426	2 426	2 426
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	176,6	176,0	157,0	157,4	156,5	157,8	157,8	157,8	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0
Расход топлива, т у.т.	570	505	672	674	515	478	478	477	477	478	479	480	480	481	482	483	484
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеле-																	

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
ный город																	
Выработка (производство) тепловой энергии	3 300	2 909	2 994	2 994	2 438	2 228	2 226	2 226	2 226	2 224	2 223	2 222	2 220	2 219	2 217	2 217	2 216
Расход тепла на собственные нужды	49	43	138	138	63	58	58	58	58	58	58	58	58	58	57	57	57
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	3 251	2 866	2 856	2 856	2 375	2 170	2 169	2 168	2 168	2 167	2 165	2 164	2 163	2 161	2 160	2 160	2 159
Тепловые потери в сетях	279	306	626	626	289	293	291	290	290	289	288	286	285	283	282	282	281
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	2 972	2 560	2 230	2 230	2 086	1 878	1 878	1 878	1 878	1 878	1 878	1 878	1 878	1 878	1 878	1 878	1 878
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	155,3	155,3	145,0	145,3	163,8	158,0	158,0	158,0	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2
Расход топлива, т у.т.	505	445	414	415	389	343	343	343	343	343	344	345	345	346	346	347	348
"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 546	1 448	1 449	1 449	1 459	1 353	1 351	1 350	1 350	1 349	1 347	1 345	1 344	1 342	1 340	1 340	1 339
Расход тепла на собственные нужды	13	12	44	44	49	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 533	1 435	1 404	1 404	1 410	1 308	1 306	1 305	1 305	1 304	1 302	1 301	1 299	1 297	1 295	1 296	1 295
Тепловые потери в сетях	220	280	186	186	343	348	346	345	345	344	342	340	339	337	335	335	334
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	1 313	1 155	1 219	1 219	1 067	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	157,8	157,8	160,9	161,3	155,7	160,5	160,5	160,5	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7
Расход топлива, т у.т.	242	227	226	226	220	210	210	209	209	210	210	210	211	211	211	212	212
к. п. Зеленый город, Агродом	0	**2 015**	**2 016**	**2 017**	**2 018**	**2 019**	**2 020**	**2 021**	**2 022**	**2 023**	**2 024**	**2 025**	**2 026**	**2 027**	**2 028**	**2 029**	**2 030**
Выработка (производство) тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	0,0	177,4	177,4	177,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	0	246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	2 237	2 090	2 293	2 293	2 548	2 353	2 350	2 348	2 348	2 346	2 344	2 341	2 339	2 336	2 333	2 334	2 332
Расход тепла на собственные нужды	30	28	74	74	94	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86
Отпуск тепла внешним потребителям	2 207	2 062	2 219	2 219	2 454	2 266	2 263	2 262	2 262	2 260	2 258	2 255	2 253	2 250	2 247	2 248	2 246

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
с коллекторов																	
Тепловые потери в сетях	121	142	85	85	507	514	511	510	510	508	506	503	501	498	495	496	494
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	2 087	1 920	2 134	2 134	1 947	1 752	1 752	1 752	1 752	1 752	1 752	1 752	1 752	1 752	1 752	1 752	1 752
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	169,3	169,3	180,5	180,9	168,0	186,4	186,4	186,4	186,4	186,9	171,1	171,5	171,9	172,4	172,8	173,2	173,6
Расход топлива, т у.т.	374	349	401	402	412	422	422	422	422	422	386	387	387	388	388	389	390
ул. Горького, 50																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 078	1 146	1 179	1 179	1 316	593	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	8	9	11	11	57	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 069	1 137	1 168	1 168	1 260	568	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	58	18	27	27	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	1 011	1 119	1 141	1 141	1 242	559	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	169,2	156,1	166,7	167,1	156,9	163,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	181	178	195	195	198	93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Горького, 65-д																	
Выработка (производство) тепловой энергии	6 553	6 001	6 964	6 964	7 736	6 964	6 964	6 964	6 964	6 964	6 963	6 963	6 963	6 963	6 963	6 963	6 963
Расход тепла на собственные нужды	49	44	99	99	118	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	6 504	5 956	6 865	6 865	7 619	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 857	6 857	6 857
Тепловые потери в сетях	174	225	424	424	10	10	10	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	6 330	5 732	6 441	6 441	7 609	6 848	6 848	6 848	6 848	6 848	6 848	6 848	6 848	6 848	6 848	6 848	6 848
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	156,0	152,8	157,4	157,8	150,7	160,1	160,1	160,1	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3
Расход топлива, т у.т.	1 015	910	1 081	1 083	1 148	1 098	1 098	1 098	1 098	1 101	1 103	1 106	1 109	1 112	1 114	1 117	1 120
Малая Ямская ул, 9б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	237	212	239	239	258	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232
Расход тепла на собственные нужды	5	4	10	10	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	232	208	229	229	250	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225
Тепловые потери в сетях	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	232	208	229	229	246	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	233,4	220,0	205,8	206,3	200,3	182,5	182,5	182,5	182,5	183,0	183,4	183,9	184,3	184,8	185,3	185,7	186,2
Расход топлива, т у.т.	54	46	47	47	50	41	41	41	41	41	41	41	41	42	42	42	42
ул. Минина, 1																	

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Выработка (производство) тепловой энергии	7 171	7 010	7 765	7 765	7 436	6 701	6 701	3 439	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	51	51	69	69	94	85	85	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	7 120	6 958	7 696	7 696	7 342	6 617	6 616	3 396	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	203	280	352	352	79	80	79	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	6 916	6 678	7 344	7 344	7 264	6 537	6 537	3 355	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	157,3	157,8	139,7	140,1	154,5	159,3	159,3	159,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	1 120	1 098	1 075	1 078	1 134	1 054	1 054	541	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Нижегородская, 29																	
Выработка (производство) тепловой энергии	10 989	11 699	10 894	10 893	14 054	12 930	6 458	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	154	164	134	134	166	153	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	10 835	11 536	10 760	10 760	13 888	12 777	6 381	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	1 511	1 596	638	638	2 445	2 477	1 232	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	10	10	11	10	10	10	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	9 313	9 930	10 112	10 112	11 433	10 289	5 145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	190,9	165,1	221,2	221,8	173,7	180,0	180,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	2 069	2 258	2 381	2 386	2 413	2 300	1 149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	3 243	2 995	3 356	3 356	3 895	3 571	3 568	3 566	3 566	3 564	3 562	3 559	3 556	3 553	3 549	3 550	3 548
Расход тепла на собственные нужды	72	71	136	136	151	139	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	3 171	2 924	3 220	3 220	3 744	3 433	3 430	3 428	3 428	3 426	3 423	3 421	3 418	3 415	3 412	3 412	3 411
Тепловые потери в сетях	160	208	261	261	560	568	564	563	563	560	558	555	553	550	547	547	546
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	3 010	2 716	2 960	2 960	3 184	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	174,5	177,4	174,3	174,8	159,1	182,3	182,3	182,3	182,3	182,8	183,2	183,7	184,1	184,6	185,1	185,5	186,0
Расход топлива, т у.т.	553	519	561	563	596	626	625	625	625	626	627	628	629	630	631	633	634
пер. Плотничный, 11																	
Выработка (производство) тепловой энергии	26 030	25 976	28 612	28 612	32 215	29 570	32 225	32 209	32 209	33 759	33 736	33 707	33 679	33 646	33 615	33 621	33 604
Расход тепла на собственные нужды	281	280	238	238	394	362	395	394	394	413	413	413	412	412	412	412	412
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	25 749	25 696	28 374	28 374	31 820	29 208	31 830	31 815	31 815	33 346	33 323	33 295	33 266	33 234	33 204	33 210	33 193
Тепловые потери в сетях	2 760	2 540	2 629	2 629	5 041	5 107	5 539	5 524	5 524	5 770	5 747	5 718	5 690	5 658	5 628	5 634	5 617
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	22 988	23 156	25 744	25 744	26 779	24 101	26 291	26 291	26 291	27 576	27 576	27 576	27 576	27 576	27 576	27 576	27 576

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,8	154,8	154,8	155,2	155,3	160,4	160,4	160,4	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6
Расход топлива, т у.т.	3 986	3 978	4 393	4 404	4 941	4 685	5 106	5 103	5 103	5 362	5 372	5 381	5 390	5 398	5 407	5 421	5 432
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)																	
Выработка (производство) тепловой энергии	6 847	6 334	7 043	7 043	7 242	6 541	6 540	6 540	3 270	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	82	75	99	99	110	99	99	99	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	6 765	6 260	6 944	6 944	7 132	6 442	6 441	6 440	3 220	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	407	707	349	349	208	211	209	209	104	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	6 359	5 553	6 595	6 595	6 924	6 231	6 231	6 231	3 116	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	160,7	160,0	162,9	163,3	159,7	159,4	159,4	159,4	159,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	1 087	1 001	1 131	1 134	1 139	1 027	1 027	1 027	513	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Родионова, 28-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	353	313	333	332	345	313	313	313	157	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	10	9	11	11	20	18	18	18	9	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	344	305	322	322	325	295	295	295	147	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	27	27	19	19	17	18	17	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	313	274	299	299	304	274	274	274	137	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	226,2	226,2	250,5	251,2	209,1	233,1	233,1	233,1	233,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	78	69	81	81	68	69	69	69	34	0	0	0	0	0	0	0	0
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 736	1 626	1 789	1 789	1 925	1 757	1 756	1 755	1 755	1 754	1 753	1 752	1 751	1 750	1 749	1 749	1 748
Расход тепла на собственные нужды	16	14	41	41	54	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 720	1 612	1 749	1 749	1 870	1 708	1 706	1 706	1 706	1 705	1 704	1 703	1 702	1 701	1 700	1 700	1 699
Тепловые потери в сетях	243	229	229	229	213	216	215	214	214	213	213	212	211	209	208	208	208
На нужды АО "Теплоэнерго"	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Полезный отпуск тепловой энергии	1 477	1 382	1 519	1 519	1 656	1 491	1 491	1 491	1 491	1 491	1 491	1 491	1 491	1 491	1 491	1 491	1 491
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	156,8	151,1	151,9	152,3	155,3	159,0	159,0	159,0	159,0	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2
Расход топлива, т у.т.	270	244	266	266	290	272	271	271	271	272	272	273	273	274	274	275	276
ул. Рождественская, 40-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	2 333	2 084	2 463	2 463	2 620	2 394	2 392	2 391	2 391	2 390	2 388	2 387	2 385	2 384	2 727	2 728	2 727
Расход тепла на собственные нужды	30	27	24	24	15	14	14	14	14	14	14	14	14	14	16	16	16
Отпуск тепла внешним потребителям	2 303	2 057	2 439	2 439	2 605	2 380	2 378	2 377	2 377	2 376	2 374	2 373	2 371	2 370	2 711	2 712	2 711

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
с коллекторов																	
Тепловые потери в сетях	96	65	57	57	311	316	314	313	313	312	310	309	307	305	348	348	347
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	2 206	1 992	2 382	2 382	2 294	2 064	2 064	2 064	2 064	2 064	2 064	2 064	2 064	2 064	2 363	2 363	2 363
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	151,2	151,7	144,8	145,2	167,1	162,3	162,3	162,3	162,3	162,7	163,1	163,5	163,9	164,3	164,7	155,3	155,7
Расход топлива, т у.т.	348	312	353	354	435	386	386	386	386	387	387	388	389	389	447	421	422
ул. Рождественская, 8																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 433	1 592	1 690	1 689	2 008	1 847	1 845	1 844	1 844	1 843	1 842	1 840	1 838	1 836	1 835	1 835	1 834
Расход тепла на собственные нужды	16	17	25	24	25	23	23	23	23	22	22	22	22	22	22	22	22
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 418	1 574	1 665	1 665	1 983	1 825	1 823	1 822	1 822	1 820	1 819	1 817	1 816	1 814	1 812	1 813	1 812
Тепловые потери в сетях	69	54	54	54	333	337	335	334	334	333	332	330	328	327	325	325	324
На нужды АО "Теплоэнерго"	19	18	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Полезный отпуск тепловой энергии	1 329	1 502	1 592	1 592	1 631	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468	1 468
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	180,5	169,9	180,0	180,4	156,7	164,3	164,3	164,3	164,3	164,7	165,1	165,5	165,9	166,3	166,7	167,2	167,6
Расход топлива, т у.т.	256	268	300	300	311	300	299	299	299	300	300	301	301	302	302	303	304
ул. Соревнования, 4-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	640	615	1 095	1 095	2 043	1 931	1 926	1 956	978	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	11	10	42	42	64	61	61	61	31	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	630	605	1 053	1 052	1 979	1 870	1 866	1 895	947	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	230	218	104	104	785	795	791	802	401	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	398	385	945	945	1 191	1 072	1 072	1 090	545	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	174,1	170,6	184,1	184,5	157,3	168,9	168,9	168,9	168,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	110	103	194	194	311	316	315	320	160	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Суетинская, 21 (БМК)																	
Выработка (производство) тепловой энергии	18 663	16 969	17 715	17 715	18 903	17 220	17 564	17 587	17 587	18 743	18 896	19 049	19 201	19 189	19 179	19 181	19 175
Расход тепла на собственные нужды	280	254	258	258	350	319	325	326	326	347	350	353	356	355	355	355	355
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	18 383	16 715	17 458	17 457	18 553	16 901	17 239	17 261	17 261	18 396	18 546	18 697	18 845	18 834	18 823	18 825	18 820
Тепловые потери в сетях	2 765	1 964	1 392	1 392	1 785	1 809	1 836	1 833	1 833	1 947	1 956	1 963	1 970	1 959	1 948	1 950	1 944
На нужды АО "Теплоэнерго"	21	20	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Полезный отпуск тепловой энергии	15 598	14 730	16 045	16 045	16 746	15 072	15 383	15 407	15 407	16 428	16 570	16 713	16 854	16 854	16 854	16 854	16 854
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	165,1	160,9	163,7	164,1	155,4	159,3	159,3	159,3	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5
Расход топлива, т у.т.	3 035	2 690	2 858	2 865	2 883	2 693	2 746	2 750	2 750	2 938	2 969	3 001	3 032	3 038	3 044	3 052	3 059
ул. Ульянова, 47																	

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Выработка (производство) тепловой энергии	1 034	905	1 032	1 032	1 004	906	905	905	905	905	905	905	905	905	905	905	905
Расход тепла на собственные нужды	7	6	13	13	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 027	899	1 018	1 018	997	899	899	899	899	899	899	898	898	898	898	898	898
Тепловые потери в сетях	0	0	0	0	13	14	14	14	14	13	13	13	13	13	13	13	13
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	1 027	899	1 018	1 018	983	885	885	885	885	885	885	885	885	885	885	885	885
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	167,2	167,0	168,2	168,7	179,0	176,5	176,5	176,5	176,5	177,0	177,4	177,9	178,3	178,8	179,2	179,7	180,1
Расход топлива, т у.т.	172	150	171	172	178	159	159	159	159	159	159	160	160	161	161	161	162
ул. Ярославская, 23																	
Выработка (производство) тепловой энергии	356	391	413	413	446	403	403	403	201	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	3	3	8	8	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	353	388	404	404	440	397	397	397	198	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	0	0	0	0	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	353	388	404	404	433	390	390	390	195	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	229,2	184,0	185,8	186,2	175,9	180,5	180,5	180,5	180,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	81	71	75	75	77	72	72	72	36	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнечиха д Кузнечиха, зем. уч. № 4																	
Выработка (производство) тепловой энергии	0	1 187	2 739	2 739	5 004	4 507	4 507	4 507	4 507	4 507	4 507	4 506	4 506	4 506	4 506	4 506	4 506
Расход тепла на собственные нужды	0	6	18	18	66	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	0	1 181	2 721	2 721	4 938	4 448	4 447	4 447	4 447	4 447	4 447	4 447	4 447	4 447	4 447	4 447	4 446
Тепловые потери в сетях	0	0	21	21	28	29	29	29	29	28	28	28	28	28	28	28	28
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	0	1 181	2 700	2 700	4 910	4 419	4 419	4 419	4 419	4 419	4 419	4 419	4 419	4 419	4 419	4 419	4 419
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	0,0	0,0	155,8	156,2	155,0	157,6	157,6	157,6	157,6	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8
Расход топлива, т у.т.	0	0	424	425	765	701	701	701	701	703	704	706	708	710	711	713	715
БМК №1, БМК №2 деревня Кузнечиха участки №4 и №5																	
Выработка (производство) тепловой энергии	4 983	4 253	4 787	4 787	4 466	4 027	4 027	4 027	4 027	4 026	4 026	4 026	4 026	4 025	4 025	4 025	4 025
Расход тепла на собственные нужды	237	209	169	169	152	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	4 746	4 044	4 618	4 618	4 314	3 891	3 890	3 890	3 890	3 890	3 890	3 889	3 889	3 888	3 888	3 888	3 888
Тепловые потери в сетях	0	0	0	0	69	69	69	69	69	69	68	68	68	67	67	67	67
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Полезный отпуск тепловой энергии	4 746	4 044	4 618	4 618	4 246	3 821	3 821	3 821	3 821	3 821	3 821	3 821	3 821	3 821	3 821	3 821	3 821
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	0,0	194,2	164,4	164,8	155,0	163,3	163,3	163,3	163,3	163,7	164,1	164,6	165,0	165,4	165,8	166,2	166,6
Расход топлива, т у.т.	0	28	759	761	669	635	635	635	635	637	638	640	642	643	645	646	648
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24																	
Выработка (производство) тепловой энергии	10 601	10 454	10 312	10 310	11 699	10 820	10 845	11 107	11 107	11 096	11 085	11 073	11 060	11 045	11 032	11 034	11 027
Расход тепла на собственные нужды	222	215	178	178	241	223	224	229	229	229	229	228	228	228	228	228	228
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	10 379	10 239	10 134	10 132	11 457	10 597	10 621	10 878	10 878	10 867	10 857	10 844	10 832	10 817	10 804	10 807	10 799
Тепловые потери в сетях	1 817	2 061	1 557	1 557	2 481	2 513	2 508	2 564	2 564	2 553	2 543	2 530	2 518	2 504	2 490	2 493	2 485
На нужды АО "Теплоэнерго"	41	42	46	43	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Полезный отпуск тепловой энергии	8 521	8 136	8 532	8 532	8 932	8 039	8 068	8 269	8 269	8 269	8 269	8 269	8 269	8 269	8 269	8 269	8 269
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	155,3	154,6	174,3	174,7	159,3	160,6	160,6	160,6	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4	163,8
Расход топлива, т у.т.	1 612	1 583	1 766	1 770	1 825	1 701	1 705	1 746	1 746	1 749	1 752	1 754	1 756	1 759	1 761	1 766	1 769
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	13 271	13 048	13 489	13 481	15 525	14 188	16 648	17 105	17 105	19 506	19 496	19 484	19 472	19 458	19 445	19 448	19 441
Расход тепла на собственные нужды	508	523	583	583	602	550	646	664	664	757	756	756	755	755	754	754	754
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	12 762	12 524	12 906	12 898	14 923	13 637	16 002	16 442	16 442	18 750	18 740	18 728	18 717	18 704	18 691	18 693	18 686
Тепловые потери в сетях	1 333	2 072	1 633	1 633	1 728	1 750	2 046	2 098	2 098	2 386	2 376	2 364	2 353	2 339	2 327	2 329	2 322
На нужды АО "Теплоэнерго"	118	98	119	111	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117
Полезный отпуск тепловой энергии	11 312	10 355	11 154	11 154	13 078	11 770	13 839	14 227	14 227	16 247	16 247	16 247	16 247	16 247	16 247	16 247	16 247
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,2	155,3	155,3	155,7	157,7	162,0	162,0	162,0	162,0	162,4	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3
Расход топлива, т у.т.	2 057	1 945	2 004	2 008	2 354	2 210	2 593	2 664	2 664	3 046	2 977	2 983	2 988	2 994	2 999	3 007	3 013
"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в																	
Выработка (производство) тепловой энергии	4 480	4 330	4 168	4 168	4 151	3 829	1 912	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	64	62	91	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	4 416	4 268	4 076	4 076	4 151	3 829	1 912	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	613	829	641	641	830	841	418	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	3 803	3 439	3 436	3 436	3 321	2 989	1 494	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	169,9	180,5	189,7	190,2	177,0	190,5	190,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	750	770	773	775	735	729	364	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Батумская, 7-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	66 106	60 383	59 385	59 385	70 865	65 032	65 485	65 512	65 512	65 465	68 105	71 129	74 125	77 312	81 728	81 743	81 702

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Расход тепла на собственные нужды	974	909	828	828	1 278	1 173	1 181	1 181	1 181	1 181	1 228	1 283	1 337	1 394	1 474	1 474	1 473
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	65 132	59 474	58 558	58 558	69 587	63 860	64 304	64 331	64 331	64 285	66 877	69 846	72 788	75 917	80 255	80 269	80 229
Тепловые потери в сетях	10 178	9 152	6 017	6 017	10 887	11 030	11 054	11 033	11 033	10 987	11 392	11 849	12 298	12 766	13 435	13 449	13 409
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	54 954	50 322	52 541	52 541	58 700	52 830	53 251	53 298	53 298	53 298	55 485	57 997	60 490	63 151	66 820	66 820	66 820
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	167,9	162,2	176,2	176,6	157,8	163,0	163,0	163,0	163,0	163,4	163,8	164,2	164,6	165,0	165,4	165,9	166,3
Расход топлива, т у.т.	10 933	9 644	10 316	10 342	10 981	10 408	10 480	10 485	10 485	10 503	10 954	11 469	11 982	12 528	13 277	13 313	13 340
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9																	
Выработка (производство) тепловой энергии	70 162	68 256	65 631	65 629	68 780	62 797	62 751	62 767	62 767	62 734	62 702	62 664	62 625	62 582	62 540	62 548	62 525
Расход тепла на собственные нужды	881	877	604	604	425	388	388	388	388	388	388	388	387	387	387	387	387
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	69 281	67 379	65 026	65 025	68 355	62 409	62 363	62 378	62 378	62 346	62 314	62 276	62 238	62 195	62 153	62 161	62 139
Тепловые потери в сетях	8 245	9 289	5 936	5 936	7 808	7 911	7 866	7 848	7 848	7 816	7 784	7 746	7 708	7 665	7 623	7 631	7 608
На нужды АО "Теплоэнерго"	61	58	62	60	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
Полезный отпуск тепловой энергии	60 975	58 032	59 028	59 028	60 485	54 436	54 436	54 469	54 469	54 469	54 469	54 469	54 469	54 469	54 469	54 469	54 469
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	169,6	157,5	157,2	157,5	156,5	162,0	162,0	162,0	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6	164,0	164,4	164,8	165,2
Расход топлива, т у.т.	11 753	10 611	10 219	10 244	10 699	10 107	10 100	10 102	10 102	10 122	10 142	10 161	10 181	10 199	10 218	10 245	10 266
пр. Гагарина, 156																	
Выработка (производство) тепловой энергии	10 786	9 980	9 892	9 892	10 340	9 416	9 411	9 408	9 408	9 404	9 400	9 395	9 390	9 385	9 380	9 381	9 378
Расход тепла на собственные нужды	157	145	136	136	171	156	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	10 629	9 835	9 756	9 756	10 169	9 261	9 255	9 253	9 253	9 249	9 245	9 240	9 235	9 230	9 225	9 226	9 223
Тепловые потери в сетях	1 381	2 074	953	953	962	974	969	966	966	962	958	953	949	943	938	939	936
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	9 248	7 762	8 803	8 803	9 207	8 287	8 287	8 287	8 287	8 287	8 287	8 287	8 287	8 287	8 287	8 287	8 287
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	155,1	155,1	155,1	155,5	156,6	160,2	160,2	160,2	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4
Расход топлива, т у.т.	1 649	1 526	1 513	1 517	1 593	1 483	1 482	1 482	1 482	1 485	1 488	1 491	1 494	1 497	1 500	1 504	1 507
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	94 172	97 601	105 694	105 692	119 234	110 272	112 058	112 181	112 181	113 074	116 492	116 386	123 263	123 136	126 216	131 813	135 070
Расход тепла на собственные нужды	1 375	1 426	1 304	1 304	1 929	1 784	1 813	1 815	1 815	1 829	1 884	1 883	1 994	1 992	2 042	2 132	2 185
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	92 797	96 175	104 390	104 388	117 306	108 488	110 246	110 367	110 367	111 245	114 607	114 504	121 269	121 144	124 175	129 681	132 885
Тепловые потери в сетях	13 974	17 564	14 861	14 861	19 803	20 187	20 418	20 394	20 394	20 486	21 037	20 933	22 082	21 957	22 407	23 422	23 942
На нужды АО "Теплоэнерго"	71	67	72	70	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71
Полезный отпуск тепловой энергии	78 752	78 544	89 457	89 457	97 432	88 231	89 757	89 902	89 902	90 687	93 499	93 499	99 116	99 116	101 697	106 188	108 872
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,0	160,1	175,5	175,9	157,8	169,8	169,8	169,8	169,8	170,2	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Расход топлива, т у.т.	14 942	15 402	18 317	18 363	18 510	18 422	18 721	18 741	18 741	18 938	17 796	17 825	18 925	18 953	19 475	20 390	20 946
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	37 026	34 517	38 013	38 007	43 008	41 048	41 929	41 916	41 916	41 895	44 765	46 135	46 109	46 080	46 051	46 057	46 041
Расход тепла на собственные нужды	573	558	859	859	1 000	954	975	974	974	974	1 041	1 072	1 072	1 071	1 070	1 071	1 070
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	36 453	33 959	37 154	37 148	42 008	40 094	40 955	40 941	40 941	40 922	43 724	45 063	45 038	45 009	44 981	44 986	44 971
Тепловые потери в сетях	3 212	3 948	2 714	2 714	4 422	4 688	4 765	4 751	4 751	4 732	5 039	5 172	5 146	5 117	5 089	5 095	5 080
На нужды АО "Теплоэнерго"	192	181	196	190	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192
Полезный отпуск тепловой энергии	33 049	29 830	34 243	34 243	37 394	35 214	35 998	35 998	35 998	35 998	38 493	39 699	39 699	39 699	39 699	39 699	39 699
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	167,6	167,3	166,9	167,3	175,5	166,4	166,4	166,4	166,4	166,8	167,2	167,6	168,0	168,4	168,9	169,3	169,7
Расход топлива, т у.т.	6 111	5 682	6 202	6 217	7 371	6 670	6 813	6 811	6 811	6 824	7 310	7 553	7 567	7 581	7 595	7 615	7 632
пр. Гагарина, 97 (БМК)																	
Выработка (производство) тепловой энергии	14 025	14 683	13 927	13 927	15 024	19 605	20 169	20 391	20 391	27 773	32 749	38 269	38 224	38 173	38 124	38 134	38 107
Расход тепла на собственные нужды	124	126	161	161	150	196	201	204	204	277	327	382	382	381	381	381	381
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	13 901	14 557	13 767	13 767	14 874	19 409	19 968	20 187	20 187	27 496	32 422	37 886	37 842	37 792	37 743	37 753	37 727
Тепловые потери в сетях	1 671	3 100	1 440	1 440	3 279	4 686	4 800	4 843	4 843	6 575	7 729	8 998	8 954	8 903	8 855	8 865	8 838
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	12 230	11 457	12 327	12 327	11 595	14 723	15 168	15 345	15 345	20 921	24 692	28 888	28 888	28 888	28 888	28 888	28 888
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	174,0	178,0	174,0	174,5	155,7	159,1	159,1	159,1	159,1	159,5	157,4	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4	159,8
Расход топлива, т у.т.	2 419	2 591	2 396	2 402	2 316	3 088	3 177	3 212	3 212	4 386	5 103	5 978	5 986	5 993	6 000	6 017	6 027
"Вятская", ул. Голованова, 25-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	69 162	64 986	67 690	67 688	70 059	63 926	63 881	63 860	63 860	63 827	63 797	63 759	63 722	63 679	63 638	63 646	63 624
Расход тепла на собственные нужды	803	781	495	495	650	593	593	593	593	592	592	592	591	591	591	591	591
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	68 358	64 204	67 195	67 194	69 408	63 332	63 288	63 267	63 267	63 235	63 204	63 167	63 130	63 088	63 047	63 055	63 033
Тепловые потери в сетях	8 349	7 059	6 580	6 580	7 610	7 710	7 666	7 644	7 644	7 612	7 582	7 545	7 508	7 465	7 425	7 433	7 411
На нужды АО "Теплоэнерго"	39	37	40	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Полезный отпуск тепловой энергии	59 971	57 108	60 575	60 575	61 760	55 584	55 584	55 584	55 584	55 584	55 584	55 584	55 584	55 584	55 584	55 584	55 584
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,0	152,2	152,3	152,6	157,8	157,0	157,0	157,0	157,0	157,4	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2
Расход топлива, т у.т.	11 213	9 772	10 230	10 256	10 954	9 944	9 937	9 934	9 934	9 953	9 973	9 992	10 012	10 030	10 048	10 075	10 097
"Кварц", ул. Горная, 13-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	41 583	37 403	37 465	37 465	43 239	42 529	42 770	42 748	42 748	42 715	42 684	42 645	42 607	42 563	42 521	42 529	42 506
Расход тепла на собственные нужды	847	758	558	558	881	867	872	871	871	871	870	869	868	867	867	867	866
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	40 736	36 645	36 907	36 908	42 358	41 662	41 899	41 877	41 877	41 845	41 814	41 776	41 738	41 696	41 654	41 662	41 640
Тепловые потери в сетях	8 434	5 587	4 516	4 516	7 165	7 768	7 775	7 754	7 754	7 721	7 690	7 653	7 615	7 572	7 531	7 539	7 517

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
На нужды АО "Теплоэнерго"	22	18	20	20	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Полезный отпуск тепловой энергии	32 279	31 040	32 372	32 372	35 175	33 876	34 105	34 105	34 105	34 105	34 105	34 105	34 105	34 105	34 105	34 105	34 105
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	166,2	154,8	154,8	155,2	155,5	160,4	160,4	160,4	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6
Расход топлива, т у.т.	6 771	5 673	5 714	5 728	6 586	6 683	6 721	6 717	6 717	6 729	6 741	6 751	6 762	6 772	6 782	6 800	6 814
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15																	
Выработка (производство) тепловой энергии	42 691	40 495	39 826	39 826	43 364	39 632	39 601	39 586	39 586	41 315	41 293	41 265	41 238	41 207	41 178	41 183	41 167
Расход тепла на собственные нужды	606	580	545	545	681	622	621	621	621	648	648	648	647	647	646	646	646
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	42 085	39 915	39 280	39 280	42 684	39 010	38 980	38 965	38 965	40 667	40 645	40 618	40 591	40 561	40 531	40 537	40 521
Тепловые потери в сетях	3 725	2 685	2 232	2 232	5 258	5 327	5 296	5 282	5 282	5 493	5 471	5 444	5 417	5 386	5 357	5 363	5 347
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	38 360	37 230	37 048	37 048	37 426	33 683	33 683	33 683	33 683	35 174	35 174	35 174	35 174	35 174	35 174	35 174	35 174
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,1	154,7	154,7	155,1	157,6	159,2	159,2	159,2	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4
Расход топлива, т у.т.	6 906	6 176	6 078	6 093	6 728	6 211	6 206	6 204	6 204	6 491	6 503	6 515	6 527	6 539	6 550	6 568	6 582
ул. Радистов, 24																	
Выработка (производство) тепловой энергии	13 848	12 823	13 236	13 236	14 518	13 403	13 386	13 378	13 378	13 365	13 353	13 339	13 324	13 308	13 292	13 295	13 286
Расход тепла на собственные нужды	151	130	173	173	149	137	137	137	137	137	137	137	136	136	136	136	136
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	13 697	12 693	13 064	13 064	14 369	13 266	13 249	13 241	13 241	13 228	13 217	13 202	13 188	13 171	13 156	13 159	13 150
Тепловые потери в сетях	2 635	2 182	1 620	1 620	2 950	2 989	2 972	2 963	2 963	2 951	2 939	2 925	2 910	2 894	2 878	2 881	2 873
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	11 062	10 511	11 444	11 444	11 419	10 277	10 277	10 277	10 277	10 277	10 277	10 277	10 277	10 277	10 277	10 277	10 277
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,8	154,8	154,8	155,2	156,5	158,9	158,9	158,9	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1
Расход топлива, т у.т.	2 120	1 965	2 022	2 027	2 249	2 108	2 106	2 104	2 104	2 108	2 111	2 114	2 117	2 119	2 122	2 128	2 132
"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 126	1 132	1 137	1 137	1 207	1 120	559	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	47	52	91	91	111	103	51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 079	1 080	1 046	1 046	1 096	1 017	508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	130	123	123	123	265	269	134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	949	957	923	923	831	748	374	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,2	162,0	173,1	173,6	167,5	173,3	173,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	174	175	181	182	184	176	88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Батумская, 5" ул. Углова, 7																	
Выработка (производство) тепловой энергии	17 383	15 411	16 967	16 967	16 582	15 065	15 058	15 055	15 055	15 049	15 044	15 038	15 032	15 025	15 019	15 020	15 016

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Расход тепла на собственные нужды	384	333	289	289	321	292	292	292	292	292	292	291	291	291	291	291	291
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	17 000	15 077	16 678	16 678	16 261	14 773	14 766	14 763	14 763	14 758	14 753	14 747	14 741	14 734	14 727	14 729	14 725
Тепловые потери в сетях	2 390	1 618	1 813	1 813	1 223	1 239	1 232	1 229	1 229	1 224	1 219	1 213	1 207	1 200	1 194	1 195	1 191
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	14 610	13 459	14 864	14 864	15 038	13 534	13 534	13 534	13 534	13 534	13 534	13 534	13 534	13 534	13 534	13 534	13 534
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	176,6	195,0	167,9	168,3	160,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,4	162,9	163,3	163,7	164,1	164,5	164,9	165,3
Расход топлива, т у.т.	3 002	2 940	2 801	2 808	2 602	2 394	2 393	2 392	2 392	2 397	2 402	2 408	2 413	2 417	2 422	2 429	2 434
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	45 438	50 644	52 244	52 242	38 554	34 958	34 945	35 156	35 156	35 147	35 138	35 127	35 116	35 104	35 092	35 094	35 088
Расход тепла на собственные нужды	487	545	616	616	530	480	480	483	483	483	483	483	482	482	482	482	482
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	44 951	50 100	51 629	51 626	38 024	34 477	34 465	34 674	34 674	34 664	34 656	34 645	34 634	34 622	34 610	34 612	34 606
Тепловые потери в сетях	1 520	2 091	4 261	4 261	2 188	2 217	2 204	2 212	2 212	2 203	2 194	2 183	2 172	2 160	2 149	2 151	2 144
На нужды АО "Теплоэнерго"	87	80	87	85	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
Полезный отпуск тепловой энергии	43 344	47 929	47 281	47 281	35 753	32 177	32 177	32 379	32 379	32 379	32 379	32 379	32 379	32 379	32 379	32 379	32 379
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,9	155,7	154,6	155,0	156,8	166,5	166,5	166,5	166,5	166,9	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Расход топлива, т у.т.	7 276	7 798	7 982	8 002	5 961	5 741	5 739	5 774	5 774	5 787	5 381	5 393	5 405	5 416	5 428	5 442	5 455
ул. Ванеева, 63																	
Выработка (производство) тепловой энергии	5 873	5 287	5 849	5 848	6 576	6 064	6 057	3 027	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	90	81	97	96	116	107	107	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	5 783	5 206	5 752	5 752	6 460	5 957	5 950	2 973	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	622	458	607	607	1 251	1 268	1 260	628	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	18	17	18	17	18	18	18	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	5 143	4 731	5 127	5 127	5 191	4 672	4 672	2 336	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	177,1	179,5	184,3	184,7	164,0	185,7	185,7	185,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	1 024	935	1 060	1 063	1 059	1 106	1 105	552	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е																	
Выработка (производство) тепловой энергии	14 126	14 772	14 449	14 445	15 611	14 270	20 631	20 623	20 623	20 612	20 601	20 587	20 574	20 559	20 545	27 629	27 618
Расход тепла на собственные нужды	501	508	456	456	482	441	637	637	637	637	636	636	635	635	634	853	853
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	13 625	14 264	13 993	13 989	15 129	13 830	19 994	19 986	19 986	19 975	19 965	19 952	19 939	19 924	19 910	26 775	26 765
Тепловые потери в сетях	1 872	2 421	1 581	1 581	1 817	1 841	2 653	2 646	2 646	2 635	2 625	2 612	2 599	2 584	2 570	3 463	3 453
На нужды АО "Теплоэнерго"	77	76	82	79	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
Полезный отпуск тепловой энергии	11 676	11 767	12 330	12 330	13 231	11 908	17 260	17 260	17 260	17 260	17 260	17 260	17 260	17 260	17 260	23 232	23 232
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	171,3	190,0	166,3	166,7	158,0	166,8	166,8	166,8	166,8	167,2	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Расход топлива, т у.т.	2 334	2 710	2 327	2 332	2 391	2 307	3 335	3 333	3 333	3 340	3 100	3 106	3 112	3 117	3 123	4 210	4 219
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22																	
Выработка (производство) тепловой энергии	10 343	9 660	9 584	9 582	12 425	11 631	13 519	13 506	13 506	13 487	13 469	13 446	13 424	13 399	13 374	13 379	13 366
Расход тепла на собственные нужды	460	435	561	561	550	515	599	598	598	597	597	596	595	593	592	593	592
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	9 883	9 225	9 023	9 021	11 875	11 116	12 920	12 908	12 908	12 890	12 872	12 851	12 830	12 805	12 782	12 787	12 774
Тепловые потери в сетях	2 602	2 385	1 373	1 373	3 747	3 796	4 398	4 386	4 386	4 367	4 350	4 328	4 307	4 283	4 260	4 264	4 251
На нужды АО "Теплоэнерго"	43	41	44	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
Полезный отпуск тепловой энергии	7 238	6 799	7 605	7 605	8 085	7 277	8 479	8 479	8 479	8 479	8 479	8 479	8 479	8 479	8 479	8 479	8 479
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	167,7	166,5	195,3	195,7	163,0	163,3	163,3	163,3	163,3	163,7	164,1	164,5	164,9	165,3	165,7	166,2	166,6
Расход топлива, т у.т.	1 657	1 536	1 762	1 766	1 935	1 815	2 110	2 108	2 108	2 110	2 112	2 114	2 116	2 117	2 119	2 125	2 128
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	5 498	5 360	5 612	5 612	6 228	5 698	5 693	5 691	5 691	7 962	10 220	12 495	14 742	16 800	18 858	22 465	24 607
Расход тепла на собственные нужды	72	70	102	102	109	100	100	100	100	139	179	219	258	294	330	393	430
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	5 426	5 291	5 510	5 510	6 119	5 598	5 593	5 591	5 591	7 822	10 041	12 276	14 484	16 506	18 528	22 072	24 177
Тепловые потери в сетях	256	517	516	516	805	815	811	808	808	1 127	1 442	1 755	2 062	2 339	2 613	3 115	3 404
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	5 170	4 774	4 993	4 993	5 314	4 783	4 783	4 783	4 783	6 695	8 599	10 521	12 422	14 168	15 915	18 956	20 773
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,4	154,4	155,5	155,9	155,5	158,9	158,9	158,9	158,9	159,3	157,3	157,7	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7
Расход топлива, т у.т.	838	817	857	859	952	890	889	888	888	1 246	1 579	1 936	2 290	2 616	2 943	3 515	3 860
ул. Бориса Панина, 19-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	6 024	5 333	6 279	6 279	6 595	5 941	5 941	5 941	5 941	5 941	5 940	5 940	5 940	5 940	5 940	5 940	5 940
Расход тепла на собственные нужды	71	62	94	94	106	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	5 954	5 270	6 185	6 185	6 490	5 846	5 845	5 845	5 845	5 845	5 845	5 845	5 845	5 844	5 844	5 844	5 844
Тепловые потери в сетях	497	342	432	432	36	37	37	37	37	36	36	36	36	36	36	36	35
На нужды АО "Теплоэнерго"	9	9	10	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Полезный отпуск тепловой энергии	5 447	4 919	5 743	5 743	6 444	5 799	5 799	5 799	5 799	5 799	5 799	5 799	5 799	5 799	5 799	5 799	5 799
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	173,3	177,3	173,4	173,8	171,0	181,2	181,2	181,2	181,2	181,7	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Расход топлива, т у.т.	1 032	935	1 073	1 075	1 110	1 059	1 059	1 059	1 059	1 062	908	910	912	914	917	919	921
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	4 438	3 442	3 650	3 650	3 745	3 390	3 389	3 388	3 388	3 388	3 387	3 387	3 386	3 385	3 385	3 385	3 384
Расход тепла на собственные нужды	103	78	117	117	151	137	137	137	137	137	137	137	136	136	136	136	136
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	4 334	3 364	3 533	3 533	3 594	3 253	3 252	3 252	3 252	3 251	3 251	3 250	3 249	3 249	3 248	3 248	3 248

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Тепловые потери в сетях	273	465	457	457	130	131	130	130	130	130	129	128	128	127	126	126	126
На нужды АО "Теплоэнерго"	41	36	39	39	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
Полезный отпуск тепловой энергии	4 020	2 863	3 037	3 037	3 427	3 084	3 084	3 084	3 084	3 084	3 084	3 084	3 084	3 084	3 084	3 084	3 084
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,5	161,5	188,9	189,3	195,4	188,2	188,2	188,2	188,2	188,7	189,2	189,6	190,1	190,6	191,1	191,5	192,0
Расход топлива, т у.т.	700	543	667	669	702	612	612	612	612	613	615	616	618	619	621	622	624
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 316 371	1 277 050	1 485 759	1 485 928	1 598 274	1 517 237	1 559 927	1 579 486	1 579 486	1 612 564	1 642 730	1 662 163	1 668 132	1 671 281	1 671 143	1 673 853	1 672 845
Расход тепла на собственные нужды	7 659	7 794	7 619	7 620	9 037	8 579	8 820	8 930	8 930	9 118	9 288	9 398	9 432	9 449	9 449	9 464	9 458
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 308 712	1 269 256	1 478 140	1 478 308	1 589 238	1 508 658	1 551 107	1 570 555	1 570 555	1 603 447	1 633 442	1 652 765	1 658 700	1 661 831	1 661 694	1 664 389	1 663 387
Тепловые потери в сетях	190 209	186 976	307 471	307 471	301 605	314 755	322 153	325 481	325 481	331 212	336 340	338 996	338 887	338 003	336 513	337 347	336 345
На нужды АО "Теплоэнерго"	2 933	2 692	2 561	2 728	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502	2 502
Полезный отпуск тепловой энергии	1 115 571	1 079 588	1 168 108	1 168 108	1 285 131	1 191 402	1 226 453	1 242 573	1 242 573	1 269 733	1 294 600	1 311 268	1 317 311	1 321 327	1 322 680	1 324 540	1 324 540
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	159,8	161,4	155,7	156,1	154,6	161,7	161,7	161,7	161,7	162,1	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7	161,1
Расход топлива, т у.т.	209 089	204 802	230 120	230 721	245 746	243 875	250 736	253 880	253 880	259 845	259 173	262 895	264 498	265 660	266 302	267 401	267 908
ул. Генкиной, 37																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 076	991	1 072	1 072	1 243	1 133	566	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	10	9	11	11	16	14	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 066	982	1 061	1 061	1 227	1 119	559	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	113	92	76	76	125	127	63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	953	890	986	986	1 102	992	496	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	178,0	178,3	179,0	179,4	174,9	182,5	182,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	190	175	190	190	215	204	102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 684	1 614	1 845	1 845	1 929	1 763	1 761	1 761	1 761	1 760	1 759	1 758	1 757	1 755	1 754	1 754	1 754
Расход тепла на собственные нужды	24	23	19	19	21	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 660	1 591	1 827	1 827	1 908	1 744	1 742	1 742	1 742	1 741	1 740	1 739	1 737	1 736	1 735	1 735	1 735
Тепловые потери в сетях	61	58	194	194	229	232	231	230	230	229	228	227	226	224	223	224	223
На нужды АО "Теплоэнерго"	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Полезный отпуск тепловой энергии	1 597	1 531	1 631	1 631	1 678	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	165,1	156,2	167,9	168,3	155,0	185,6	185,6	185,6	185,6	186,1	186,5	187,0	187,5	187,9	188,4	188,9	189,3
Расход топлива, т у.т.	274	249	307	307	296	324	323	323	323	324	324	325	326	326	327	328	328
пер. Рубо, 3																	

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Выработка (производство) тепловой энергии	1 718	1 568	1 594	1 592	830	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	7	7	8	8	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 711	1 561	1 585	1 584	827	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	358	361	300	300	142	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	40	38	41	39	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	1 313	1 162	1 245	1 245	664	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	188,4	187,2	200,8	201,3	204,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	322	292	318	319	169	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Березовая пойма																	
Выработка (производство) тепловой энергии	0	5 188	5 268	5 268	6 726	6 294	6 282	6 276	6 276	6 267	11 869	23 991	42 536	65 674	88 756	88 788	101 395
Расход тепла на собственные нужды	0	156	43	43	58	54	54	54	54	54	101	205	364	561	759	759	867
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	0	5 032	5 225	5 225	6 669	6 241	6 228	6 222	6 222	6 214	11 767	23 786	42 172	65 112	87 997	88 029	100 529
Тепловые потери в сетях	0	550	699	699	2 110	2 137	2 125	2 119	2 119	2 110	3 986	8 031	14 193	21 830	29 397	29 428	33 540
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	0	4 482	4 527	4 527	4 559	4 103	4 103	4 103	4 103	4 103	7 781	15 755	27 980	43 282	58 601	58 601	66 988
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	0,0	155,3	197,7	198,2	154,4	156,8	156,8	156,8	156,8	157,2	157,6	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0
Расход топлива, т у.т.	0	781	1 033	1 035	1 030	979	977	976	976	977	1 854	3 758	6 679	10 339	14 007	14 047	16 082
Космонавта Комарова д. 2Е																	
Выработка (производство) тепловой энергии	0	0	0	0	4 104	3 693	3 693	3 693	3 693	3 693	3 693	3 693	3 693	3 693	3 693	3 693	3 693
Расход тепла на собственные нужды	0	0	0	0	170	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	0	0	0	0	3 934	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540
Тепловые потери в сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	0	0	0	0	3 934	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,4	155,8	156,2	156,6	156,9	157,3	157,7	158,1
Расход топлива, т у.т.	0	0	0	0	610	549	549	549	549	550	552	553	554	556	557	558	560
Арктическая, 20																	
Выработка (производство) тепловой энергии	0	0	0	0	2 766	2 490	2 490	2 490	2 490	2 490	2 490	2 490	2 490	2 490	2 490	2 490	2 490
Расход тепла на собственные нужды	0	0	0	0	107	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	0	0	0	0	2 659	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393
Тепловые потери в сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	0	0	0	0	2 659	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,4	155,8	156,2	156,6	156,9	157,3	157,7	158,1
Расход топлива, т у.т.	0	0	0	0	412	371	371	371	371	372	373	374	375	376	377	377	378
Котельная в районе ул. Полевая																	
Выработка (производство) тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Казанское шоссе, д. 12, ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева,																	
Выработка (производство) тепловой энергии	33 663	0	33 663	33 672	33 672	30 686	30 666	30 657	30 657	33 150	33 135	33 118	33 100	33 080	33 060	33 064	33 053
Расход тепла на собственные нужды	673	673	673	673	673	614	613	613	613	663	663	662	662	662	661	661	661
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	32 990	32 990	32 990	32 999	32 999	30 072	30 053	30 044	30 044	32 487	32 473	32 455	32 438	32 418	32 399	32 403	32 392
Тепловые потери в сетях	3 299	3 299	3 299	3 300	3 300	3 343	3 324	3 315	3 315	3 571	3 557	3 539	3 522	3 502	3 483	3 487	3 476
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	29 691	29 691	29 691	29 699	29 699	26 729	26 729	26 729	26 729	28 916	28 916	28 916	28 916	28 916	28 916	28 916	28 916
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	184,1	184,4	184,8	185,2	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	186,0	186,5	186,9	187,4	187,9	188,3	188,8	189,3
Расход топлива, т у.т.	6 072	6 084	6 097	6 110	6 123	5 580	5 576	5 574	5 574	6 043	6 055	6 067	6 079	6 090	6 102	6 118	6 131
Новая БМК в районе ул. Ярослав-ская-Соревнования																	
Выработка (производство) тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 321	2 321	2 321	2 321	2 321	2 321	2 321	2 321
Расход тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	23	23	23	23	23	23	23
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 298	2 298	2 298	2 298	2 298	2 298	2 298	2 298
Тепловые потери в сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	578	578	578	578	578	578	578	578
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Расход топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	357	357	357	357	357	357	357	357
Новая БМК по ул. Тропинина, 13д																	
Выработка (производство) тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Расход тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	508	508	508	508	508	508	508	508	508	508
Тепловые потери в сетях	0	0	0	0	0	0	0	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Расход топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79

Таблица 9.6 – Топливно – энергетический баланс котельных прочих теплоснабжающих организаций

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Московское шоссе, д. 52																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	26 877	24 177	26 491	25 656	25 656	26 078	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139
УРУТ, кг/Гкал	157,6	146,6	150,3	150,6	150,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	156,2	156,5	156,8	157,1	157,4	157,7	158,1
Потребление топлива, т.у.т.	4 235	3 544	3 982	3 864	3 872	4 065	4 074	4 074	4 074	4 074	4 082	4 090	4 099	4 107	4 115	4 123	4 131
ул. Богородского, д. 6 "В"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	26 877	9 054	9 054	9 054	9 054	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329
УРУТ, кг/Гкал	157,6	155,3	155,3	155,6	155,9	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,3	163,7	164,0	164,3	164,6	165,0	165,3
Потребление топлива, т.у.т.	4 235	1 406	1 406	1 409	1 411	1 358	1 358	1 358	1 358	1 358	1 360	1 363	1 366	1 369	1 371	1 374	1 377
К. Маркса, 60Б и К. Маркса, 42А																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	26 877	59 137	59 137	59 575	59 575	55 869	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060
УРУТ, кг/Гкал	157,6	153,8	153,8	154,1	154,4	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,9	157,2
Потребление топлива, т.у.т.	4 235	9 092	9 092	9 178	9 196	8 659	8 689	8 689	8 689	8 689	8 706	8 724	8 741	8 758	8 776	8 794	8 811
ул. Ореховская, 15 к.1.																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	26 877	1 066	1 066	1 066	1 066	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542
УРУТ, кг/Гкал	157,6	147,1	147,1	147,4	147,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	159,0	159,3	159,6	159,9	160,2	160,6	160,9
Потребление топлива, т.у.т.	4 235	157	157	157	157	245	245	245	245	245	245	246	246	247	247	248	248
ул. Родионова, 187А																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	26 877	19 714	19 714	19 714	19 714	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328
УРУТ, кг/Гкал	157,6	165,3	165,3	165,6	166,0	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,6	158,9	159,2	159,6	159,9	160,2	160,5
Потребление топлива, т.у.т.	4 235	3 259	3 259	3 265	3 272	3 217	3 217	3 217	3 217	3 217	3 224	3 230	3 237	3 243	3 250	3 256	3 263
ул. Цветочная, д. 3 «В»																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	26 877	40 367	40 367	45 564	45 564	66 000	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798
УРУТ, кг/Гкал	157,6	157,2	157,2	157,5	157,8	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,4	154,8	155,1	155,4	155,7	156,0	156,3
Потребление топлива, т.у.т.	4 235	6 347	6 347	7 178	7 192	10 173	10 142	10 142	10 142	10 142	10 162	10 183	10 203	10 223	10 244	10 264	10 285
п. Черепичный, 14																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	8 010	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863
УРУТ, кг/Гкал	156,2	156,2	156,5	156,8	157,1	157,4	157,7	158,1	158,4	158,7	159,0	159,3	159,7	160,0	160,3	160,6	160,9
Потребление топлива, т.у.т.	1 251	1 228	1 231	1 233	1 235	1 238	1 240	1 243	1 245	1 248	1 250	1 253	1 255	1 258	1 260	1 263	1 265
пр. Гагарина, 37																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	42 300	39 700	42 800	42 846	42 607	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000
УРУТ, кг/Гкал	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
Потребление топлива, т.у.т.	6 751	6 336	6 831	6 838	6 800	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730
ул. Заовражная, д.6																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684
УРУТ, кг/Гкал	167,5	167,8	168,1	168,5	168,8	169,2	169,5	169,8	170,2	170,5	170,9	171,2	171,5	171,9	172,2	172,6	172,9

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потребление топлива, т.у.т.	617	618	619	621	622	623	624	626	627	628	629	631	632	633	634	636	637
ул. Тропинина, д.47																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	124 834	124 834	124 834	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	134 392	143 246	160 955	170 600
УРУТ, кг/Гкал	163,1	163,4	163,7	164,1	164,4	164,7	165,1	165,4	165,7	166,1	166,4	166,7	164,5	164,8	165,1	165,5	165,8
Потребление топлива, т.у.т.	20 360	20 401	20 442	21 833	21 877	21 921	21 964	22 008	22 052	22 096	22 141	22 185	21 888	22 150	23 656	26 634	28 287
Котельная Аэропорт																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	8 038	8 038	8 038	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589
УРУТ, кг/Гкал	173,2	173,5	173,9	174,2	174,6	174,9	175,3	175,6	176,0	176,3	176,7	177,0	177,4	177,7	178,1	178,4	178,8
Потребление топлива, т.у.т.	1 392	1 395	1 398	1 845	1 848	1 852	1 856	1 860	1 863	1 867	1 871	1 874	1 878	1 882	1 886	1 889	1 893
ул. Б.Панина, д.3																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183
УРУТ, кг/Гкал	158,6	159,0	159,3	159,6	159,9	160,2	160,5	160,9	161,2	161,5	161,8	162,2	162,5	162,8	163,1	163,5	163,8
Потребление топлива, т.у.т.	346	347	348	348	349	350	350	351	352	353	353	354	355	355	356	357	358
ул. Федосеенко, д. 44а																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025
УРУТ, кг/Гкал	168,2	168,6	168,9	169,2	169,6	169,9	170,3	170,6	170,9	171,3	171,6	172,0	172,3	172,7	173,0	173,4	173,7
Потребление топлива, т.у.т.	3 201	3 207	3 214	3 220	3 226	3 233	3 239	3 246	3 252	3 259	3 265	3 272	3 278	3 285	3 291	3 298	3 305
ул. Зайцева, 31в																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	133 918	127 023	127 023	127 023	127 023	154 904	161 294	162 958	167 323	168 727	170 745	172 062	172 782	173 503	174 161	174 161	174 161
УРУТ, кг/Гкал	170,2	168,4	168,7	169,1	169,4	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7	161,0	161,4	161,7	162,0	162,3
Потребление топлива, т.у.т.	22 789	21 391	21 433	21 476	21 519	24 599	25 665	25 981	26 731	27 009	27 387	27 653	27 824	27 996	28 159	28 215	28 271
пр. Гагарина, д. 50																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	11 367	11 367	11 068	11 367	11 367	11 367	8 521	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483
УРУТ, кг/Гкал	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Потребление топлива, т.у.т.	1 851	1 851	1 802	1 851	1 851	1 851	1 387	893	893	893	893	893	893	893	893	893	893
ул. Кима, д. 335			14,4%	14,8%	14,8%	14,8%	11,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%
Отпуск тепловой энергии, Гкал	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589
УРУТ, кг/Гкал	159,3	159,6	159,9	160,3	160,6	160,9	161,2	161,5	161,9	162,2	162,5	162,8	163,2	163,5	163,8	164,1	164,5
Потребление топлива, т.у.т.	1 687	1 690	1 694	1 697	1 700	1 704	1 707	1 711	1 714	1 717	1 721	1 724	1 728	1 731	1 735	1 738	1 742
ул. Студенческая,6																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019
УРУТ, кг/Гкал	162,2	162,6	162,9	163,2	163,5	163,9	164,2	164,5	164,8	165,2	165,5	165,8	166,2	166,5	166,8	167,2	167,5
Потребление топлива, т.у.т.	652	653	655	656	657	659	660	661	663	664	665	666	668	669	670	672	673
пр. Ильича, д. 54А																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	854	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938
УРУТ, кг/Гкал	215,4	192,1	192,4	192,8	193,2	193,6	194,0	194,4	194,8	195,2	195,5	195,9	196,3	196,7	197,1	197,5	197,9

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потребление топлива, т.у.т.	184	180	181	181	181	182	182	182	183	183	183	184	184	185	185	185	186
ул. Челюскинцев, д.3																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
УРУТ, кг/Гкал	182,5	182,9	183,2	183,6	184,0	184,3	184,7	185,1	185,4	185,8	186,2	186,6	186,9	187,3	187,7	188,0	188,4
Потребление топлива, т.у.т.	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Гнилицы, ул.Гнилицкая, д.105																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
УРУТ, кг/Гкал	186,9	187,2	187,6	188,0	188,4	188,7	189,1	189,5	189,9	190,3	190,6	191,0	191,4	191,8	192,2	192,6	192,9
Потребление топлива, т.у.т.	29	29	29	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
ООО "Профит"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133
УРУТ, кг/Гкал	180,4	180,8	181,1	181,5	181,8	182,2	182,6	182,9	183,3	183,7	184,0	184,4	184,8	185,1	185,5	185,9	186,3
Потребление топлива, т.у.т.	3 812	3 820	3 828	3 835	3 843	3 851	3 858	3 866	3 874	3 882	3 889	3 897	3 905	3 913	3 921	3 928	3 936
ул. Ошарская ,76																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014
УРУТ, кг/Гкал	217,0	217,4	217,8	218,3	218,7	219,1	219,6	220,0	220,5	220,9	221,3	221,8	222,2	222,7	223,1	223,6	224,0
Потребление топлива, т.у.т.	220	220	221	221	222	222	223	223	224	224	224	225	225	226	226	227	227
Федосеенко, д. 64																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	70 644	70 644	70 644	71 192	71 192	71 192	72 970	75 786	79 295	79 295	79 295	79 295	79 295	79 295	79 295	79 295	79 295
УРУТ, кг/Гкал	175,0	175,4	175,7	176,1	176,4	176,8	177,1	177,5	177,9	178,2	178,6	178,9	179,3	179,6	180,0	180,4	180,7
Потребление топлива, т.у.т.	12 365	12 390	12 415	12 536	12 561	12 586	12 926	13 452	14 103	14 131	14 159	14 188	14 216	14 244	14 273	14 301	14 330
ул. Жирокомбината, 11																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791
УРУТ, кг/Гкал	158,1	158,4	158,7	159,0	159,3	159,7	160,0	160,3	160,6	160,9	161,3	161,6	161,9	162,2	162,6	162,9	163,2
Потребление топлива, т.у.т.	31 425	31 488	31 551	31 614	31 677	31 741	31 804	31 868	31 931	31 995	32 059	32 123	32 188	32 252	32 316	32 381	32 446
ул. Военных комиссаров, д. 2																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964
УРУТ, кг/Гкал	163,3	163,6	164,0	164,3	164,6	165,0	165,3	165,6	166,0	166,3	166,6	166,9	167,3	167,6	168,0	168,3	168,6
Потребление топлива, т.у.т.	321	321	322	323	323	324	325	325	326	326	327	328	328	329	330	330	331
Н-Волжская набережная, 17																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560
УРУТ, кг/Гкал	160,7	161,1	161,4	161,7	162,0	162,4	162,7	163,0	163,3	163,7	164,0	164,3	164,6	165,0	165,3	165,6	166,0
Потребление топлива, т.у.т.	411	412	413	414	415	416	416	417	418	419	420	421	421	422	423	424	425
ул. Ларина,18																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789
УРУТ, кг/Гкал	161,5	161,8	162,1	162,4	162,8	163,1	163,4	163,7	164,1	164,4	164,7	165,0	165,4	165,7	166,0	166,4	166,7
Потребление топлива, т.у.т.	612	613	614	616	617	618	619	620	622	623	624	625	627	628	629	630	632

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Ошарская, д. 63																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653
УРУТ, кг/Гкал	155,6	155,9	156,2	156,5	156,8	157,2	157,5	157,8	158,1	158,4	158,7	159,1	159,4	159,7	160,0	160,3	160,7
Потребление топлива, т.у.т.	2 591	2 596	2 602	2 607	2 612	2 617	2 622	2 628	2 633	2 638	2 644	2 649	2 654	2 659	2 665	2 670	2 675
ул. Ильинская, д. 65А																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	19 579	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992
УРУТ, кг/Гкал	156,9	160,3	160,6	160,9	161,2	161,6	161,9	162,2	162,5	162,9	163,2	163,5	163,8	164,2	164,5	164,8	165,2
Потребление топлива, т.у.т.	3 072	3 044	3 050	3 056	3 062	3 068	3 075	3 081	3 087	3 093	3 099	3 105	3 112	3 118	3 124	3 130	3 137
ННГУ																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	25 400	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600
УРУТ, кг/Гкал	183,6	184,0	184,3	184,7	185,1	185,5	185,8	186,2	186,6	186,9	187,3	187,7	188,1	188,4	188,8	189,2	189,6
Потребление топлива, т.у.т.	4 664	5 630	5 641	5 652	5 664	5 675	5 686	5 698	5 709	5 721	5 732	5 743	5 755	5 766	5 778	5 790	5 801
ул. Медицинская, д. 2																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507
УРУТ, кг/Гкал	201,5	201,9	202,3	202,8	203,2	203,6	204,0	204,4	204,8	205,2	205,6	206,0	206,4	206,8	207,3	207,7	208,1
Потребление топлива, т.у.т.	2 118	2 122	2 126	2 130	2 135	2 139	2 143	2 147	2 152	2 156	2 160	2 165	2 169	2 173	2 178	2 182	2 186
ул. Айвозовского, д. 10а																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	10 300	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823
УРУТ, кг/Гкал	160,9	167,3	167,6	167,9	168,3	168,6	168,9	169,3	169,6	170,0	170,3	170,6	171,0	171,3	171,7	172,0	172,3
Потребление топлива, т.у.т.	1 657	1 643	1 646	1 650	1 653	1 656	1 659	1 663	1 666	1 669	1 673	1 676	1 680	1 683	1 686	1 690	1 693
ул. Коновалова, д. 6																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433
УРУТ, кг/Гкал	182,7	183,1	183,4	183,8	184,2	184,5	184,9	185,3	185,6	186,0	186,4	186,8	187,1	187,5	187,9	188,3	188,6
Потребление топлива, т.у.т.	444	445	446	447	448	449	450	451	452	452	453	454	455	456	457	458	459
ул. Тургенева, д. 30																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585
УРУТ, кг/Гкал	156,4	156,7	157,0	157,4	157,7	158,0	158,3	158,6	158,9	159,2	159,6	159,9	160,2	160,5	160,8	161,2	161,5
Потребление топлива, т.у.т.	248	248	249	249	250	250	251	251	252	252	253	253	254	254	255	255	256
Московское шоссе, 120																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165
УРУТ, кг/Гкал	160,4	160,7	161,0	161,3	161,6	162,0	162,3	162,6	162,9	163,3	163,6	163,9	164,2	164,6	164,9	165,2	165,6
Потребление топлива, т.у.т.	1 470	1 473	1 476	1 479	1 481	1 484	1 487	1 490	1 493	1 496	1 499	1 502	1 505	1 508	1 511	1 514	1 517
пер. Бойновский, 17																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247
УРУТ, кг/Гкал	161,7	162,0	162,3	162,7	163,0	163,3	163,6	164,0	164,3	164,6	165,0	165,3	165,6	165,9	166,3	166,6	166,9
Потребление топлива, т.у.т.	202	202	202	203	203	204	204	205	205	205	206	206	207	207	207	208	208
ул. Заводская, д.19																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	108	108	108	108	108	108	110	112	114	114	116	116	116	116	116	116	116

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	837	837	837	873	873	873	469	116	651	822	271	271	271	271	271	271	271
УРУТ, кг/Гкал	153,0	153,3	153,6	153,9	154,2	154,5	154,8	155,1	155,4	155,7	156,0	156,4	156,7	157,0	157,3	157,6	157,9
Потребление топлива, т.у.т.	16 648	16 681	16 715	16 754	16 787	16 821	17 101	17 391	17 820	17 882	18 144	18 180	18 217	18 253	18 290	18 326	18 363
ул. Адмирала Нахимова, 13																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300										
УРУТ, кг/Гкал	156,5	156,8	157,1	157,5	157,8	158,1	158,4										
Потребление топлива, т.у.т.	5 212	5 222	5 233	5 243	5 254	5 264	5 275										
Краснозвездная, д. 37																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998
УРУТ, кг/Гкал	158,8	159,1	159,4	159,7	160,0	160,4	160,7	161,0	161,3	161,7	162,0	162,3	162,6	162,9	163,3	163,6	163,9
Потребление топлива, т.у.т.	1 429	1 431	1 434	1 437	1 440	1 443	1 446	1 449	1 452	1 455	1 457	1 460	1 463	1 466	1 469	1 472	1 475
ул. Родионова 194 Б и ул. Деловая ,14																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	294 005	294 005	294 005	341 602	355 119	344 210	345 668	354 041	366 316	373 219	382 097	385 906	411 039	411 039	411 039	411 039	411 039
УРУТ, кг/Гкал	164,2	164,5	164,8	158,8	159,1	158,2	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Потребление топлива, т.у.т.	48 267	48 364	48 461	54 229	56 510	54 454	54 837	56 165	58 112	59 207	60 616	61 220	65 207	65 207	65 207	65 207	65 207
Нижневолжская набережная, д. 8/7																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332
УРУТ, кг/Гкал	163,0	163,3	163,6	164,0	164,3	164,6	165,0	165,3	165,6	165,9	166,3	166,6	166,9	167,3	167,6	167,9	168,3
Потребление топлива, т.у.т.	217	217	218	218	219	219	220	220	221	221	221	222	222	223	223	224	224
ул. Интернациональная, д.100																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612
УРУТ, кг/Гкал	160,2	160,5	160,8	161,1	161,4	161,8	162,1	162,4	162,7	163,1	163,4	163,7	164,0	164,4	164,7	165,0	165,4
Потребление топлива, т.у.т.	2 180	2 184	2 189	2 193	2 198	2 202	2 206	2 211	2 215	2 220	2 224	2 228	2 233	2 237	2 242	2 246	2 251
ул. Шапошникова, 15																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448
УРУТ, кг/Гкал	182,6	183,0	183,3	183,7	184,1	184,4	184,8	185,2	185,5	185,9	186,3	186,7	187,0	187,4	187,8	188,2	188,5
Потребление топлива, т.у.т.	82	82	82	82	82	83	83	83	83	83	83	84	84	84	84	84	84
1-я территория ВЦСПС, к.п. Зеленый город																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	8 559	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113
УРУТ, кг/Гкал	159,4	206,0	206,4	206,8	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,8	157,2	157,5	157,8	158,1	158,4	158,7	159,0
Потребление топлива, т.у.т.	1 364	229	230	230	173	173	174	174	174	175	175	175	176	176	176	177	177
ООО "СнабСпецПром"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	3 506	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863
УРУТ, кг/Гкал	156,9	158,2	158,6	158,9	159,2	159,5	159,8	160,1	160,5	160,8	161,1	161,4	161,8	162,1	162,4	162,7	163,1
Потребление топлива, т.у.т.	550	453	454	455	456	457	458	459	459	460	461	462	463	464	465	466	467

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Кащенко, д. 9																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425
УРУТ, кг/Гкал	166,8	167,1	167,5	167,8	168,1	168,5	168,8	169,2	169,5	169,8	170,2	170,5	170,8	171,2	171,5	171,9	172,2
Потребление топлива, т.у.т.	404	405	406	407	408	409	409	410	411	412	413	413	414	415	416	417	418
Георгиевский съезд, 3																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286
УРУТ, кг/Гкал	185,4	185,8	186,2	186,6	186,9	187,3	187,7	188,1	188,4	188,8	189,2	189,6	189,9	190,3	190,7	191,1	191,5
Потребление топлива, т.у.т.	53	53	53	53	53	54	54	54	54	54	54	54	54	54	55	55	55
ул. Ильинская, д. 45А																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935
УРУТ, кг/Гкал	152,6	152,9	153,2	153,5	153,8	154,1	154,4	154,7	155,0	155,4	155,7	156,0	156,3	156,6	156,9	157,2	157,5
Потребление топлива, т.у.т.	311	312	312	313	313	314	299	299	300	301	301	302	302	303	304	304	305
пр-т Ленина, 85																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883
УРУТ, кг/Гкал	152,2	152,5	152,8	153,1	153,4	153,8	154,1	154,4	154,7	155,0	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,9	157,2
Потребление топлива, т.у.т.	896	897	899	901	903	905	906	908	910	912	914	915	917	919	921	923	925
Горьковская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681
УРУТ, кг/Гкал	154,9	155,2	155,5	155,8	156,2	156,5	156,8	157,1	157,4	157,7	158,0	158,4	158,7	159,0	159,3	159,6	159,9
Потребление топлива, т.у.т.	10 485	10 506	10 527	10 548	10 569	10 590	10 611	10 632	10 654	10 675	10 696	10 718	10 739	10 760	10 782	10 804	10 825
Котельная № 114 ул. Федосеенко																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779
УРУТ, кг/Гкал	183,9	184,3	184,7	185,0	185,4	185,8	186,2	186,5	186,9	187,3	187,7	188,0	188,4	188,8	189,2	189,5	189,9
Потребление топлива, т.у.т.	879	881	883	884	886	888	890	891	893	895	897	899	900	902	904	906	908
Котельная № 18																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503
УРУТ, кг/Гкал	170,6	170,9	171,3	171,6	171,9	172,3	172,6	173,0	173,3	173,7	174,0	174,4	174,7	175,1	175,4	175,8	176,1
Потребление топлива, т.у.т.	427	428	429	430	430	431	432	433	434	435	436	436	437	438	439	440	441
Котельная №58 ул. Ижорская																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409
УРУТ, кг/Гкал	195,6	196,0	196,4	196,7	197,1	197,5	197,9	198,3	198,7	199,1	199,5	199,9	200,3	200,7	201,1	201,5	201,9
Потребление топлива, т.у.т.	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	484	485	486
Котельная № 104 ул. Федосеенко																	

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии, Гкал	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704
УРУТ, кг/Гкал	156,4	156,7	157,0	157,4	157,7	158,0	158,3	158,6	158,9	159,3	159,6	159,9	160,2	160,5	160,8	161,2	161,5
Потребление топлива, т.у.т.	1 674	1 678	1 681	1 684	1 688	1 691	1 694	1 698	1 701	1 705	1 708	1 711	1 715	1 718	1 722	1 725	1 729
Котельная № 2																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940
УРУТ, кг/Гкал	172,5	172,9	173,2	173,6	173,9	174,3	174,6	175,0	175,3	175,7	176,0	176,4	176,7	177,1	177,4	177,8	178,1
Потребление топлива, т.у.т.	162	163	163	163	163	164	164	164	165	165	165	166	166	166	167	167	167
Котельная №39 ул. Планетная																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575
УРУТ, кг/Гкал	206,8	207,2	207,6	208,1	208,5	208,9	209,3	209,7	210,2	210,6	211,0	211,4	211,8	212,3	212,7	213,1	213,5
Потребление топлива, т.у.т.	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	547	548	549	550
Котельная №68																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
УРУТ, кг/Гкал	154,0	154,3	154,7	155,0	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,8	157,1	157,5	157,8	158,1	158,4	158,7	159,0
Потребление топлива, т.у.т.	15	15	15	15	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899
УРУТ, кг/Гкал	165,4	165,7	166,1	166,4	166,7	167,1	167,4	167,7	168,1	168,4	168,8	169,1	169,4	169,8	170,1	170,4	170,8
Потребление топлива, т.у.т.	149	149	149	150	150	150	151	151	151	151	152	152	152	153	153	153	154
кв. "Ржавка", ул. Комарова, д. 14Б																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	7 435	7 440	7 440	7 440	7 440	7 440	3 720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ, кг/Гкал	174,8	178,5	178,9	179,2	179,6	179,9	180,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т.у.т.	1 300	1 328	1 331	1 333	1 336	1 339	671	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул.Завкомовская 8																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 333	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330
УРУТ, кг/Гкал	177,0	172,9	173,2	173,6	173,9	174,3	174,6	175,0	175,3	175,7	176,0	176,4	176,7	177,1	177,4	177,8	178,2
Потребление топлива, т.у.т.	413	403	404	404	405	406	407	408	409	409	410	411	412	413	413	414	415
ул.Профинтерна, 7б																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 345	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350
УРУТ, кг/Гкал	160,8	174,7	175,0	175,4	175,8	176,1	176,5	176,8	177,2	177,5	177,9	178,2	178,6	178,9	179,3	179,7	180,0
Потребление топлива, т.у.т.	216	236	236	237	237	238	238	239	239	240	240	241	241	242	242	243	243
Пос. Мостоотряд, 32а																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	16 274	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300
УРУТ, кг/Гкал	173,0	174,4	174,7	175,1	175,4	175,8	176,2	176,5	176,9	177,2	177,6	177,9	178,3	178,6	179,0	179,3	179,7
Потребление топлива, т.у.т.	2 815	3 017	3 023	3 029	3 035	3 041	3 047	3 054	3 060	3 066	3 072	3 078	3 084	3 090	3 097	3 103	3 109
ул.Львовская, 7а																	

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии, Гкал	4 742	4 742	4 742	4 742	4 742	4 742	2 371	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ, кг/Гкал	163,3	171,8	172,1	172,5	172,8	173,2	173,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т.у.т.	774	815	816	818	820	821	411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Школа №114, пос.Стригино, ул.Земляничная, 1б																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	525	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530
УРУТ, кг/Гкал	189,2	187,3	187,7	157,9	158,2	158,5	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7	161,0	161,4	161,7	162,0
Потребление топлива, т.у.т.	99	99	99	84	84	84	84	84	85	85	85	85	85	85	86	86	86
ул.Мончегорская, 11г																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820
УРУТ, кг/Гкал	171,6	173,8	174,1	174,5	174,8	175,2	175,5	175,9	176,2	176,6	177,0	177,3	177,7	178,0	178,4	178,7	179,1
Потребление топлива, т.у.т.	3 402	3 445	3 452	3 459	3 465	3 472	3 479	3 486	3 493	3 500	3 507	3 514	3 521	3 528	3 535	3 542	3 550
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	421	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420
УРУТ, кг/Гкал	177,7	176,2	176,6	157,9	158,2	158,5	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7	161,0	161,4	161,7	162,0
Потребление топлива, т.у.т.	75	74	74	66	66	67	67	67	67	67	67	67	68	68	68	68	68
Школа №16, пос.Гнилицы, ул.Ляхова,92а																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	265	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
УРУТ, кг/Гкал	177,8	173,2	173,5	157,9	158,2	158,5	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7	161,0	161,4	161,7	162,0
Потребление топлива, т.у.т.	47	47	47	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	44	44	44
Котельная «Северная»																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	0	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000
УРУТ, кг/Гкал	154,4	154,4	154,4	154,7	155,0	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,9	157,2	157,5	157,8	158,1	158,4	158,7
Потребление топлива, т.у.т.	0	35 505	35 505	35 576	35 647	35 719	35 790	35 862	35 933	36 005	36 077	36 149	36 222	36 294	36 367	36 439	36 512
Котельная инв.№ 18 Нижегородская обл.,г.Нижний Новгород,ул.Свободы,95 в/г № 64																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137
УРУТ, кг/Гкал	164,9	165,2	165,5	165,9	166,2	166,5	166,9	167,2	167,5	167,9	168,2	168,5	168,9	169,2	169,6	169,9	170,2
Потребление топлива, т.у.т.	352	353	354	354	355	356	357	357	358	359	359	360	361	362	362	363	364
Котельная инв.№104 в/г 53 Нижегородская обл.,г.Нижний Новгород,ул.Федосеенко																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066
УРУТ, кг/Гкал	161,9	162,2	162,5	162,8	163,2	163,5	163,8	164,1	164,5	164,8	165,1	165,5	165,8	166,1	166,5	166,8	167,1
Потребление топлива, т.у.т.	2 439	2 443	2 448	2 453	2 458	2 463	2 468	2 473	2 478	2 483	2 488	2 493	2 498	2 503	2 508	2 513	2 518
Котельная инв.№114 в/г 53 Нижегородская обл.,г.Нижний																	

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Новгород,ул.Федосеенко																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675
УРУТ, кг/Гкал	161,6	161,9	162,3	162,6	162,9	163,2	163,6	163,9	164,2	164,6	164,9	165,2	165,5	165,9	166,2	166,5	166,9
Потребление топлива, т.у.т.	1 887	1 891	1 894	1 898	1 902	1 906	1 910	1 913	1 917	1 921	1 925	1 929	1 933	1 937	1 940	1 944	1 948
ЭРТ №4, Котельная инв.№39(53) в/г 98 Нижегородская обл.,г.Нижний Новгород,ул.Планетная																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252
УРУТ, кг/Гкал	202,8	203,2	203,7	204,1	204,5	204,9	205,3	205,7	206,1	206,5	206,9	207,3	207,8	208,2	208,6	209,0	209,4
Потребление топлива, т.у.т.	660	661	662	664	665	666	668	669	670	672	673	674	676	677	678	680	681
ул. Яблоневая, д. 18																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668
УРУТ, кг/Гкал	167,0	167,3	167,7	168,0	168,3	168,7	169,0	169,4	169,7	170,0	170,4	170,7	171,1	171,4	171,7	172,1	172,4
Потребление топлива, т.у.т.	1 114	1 116	1 118	1 120	1 122	1 125	1 127	1 129	1 131	1 134	1 136	1 138	1 141	1 143	1 145	1 147	1 150
ул. Ларина, д. 19																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159
УРУТ, кг/Гкал	160,4	159,0	159,3	159,6	160,0	160,3	160,6	160,9	161,2	161,6	161,9	162,2	162,5	162,9	163,2	163,5	163,8
Потребление топлива, т.у.т.	6 487	6 430	6 443	6 456	6 469	6 482	5 968	5 979	5 991	6 003	6 015	6 027	6 040	6 052	6 064	6 076	6 088
ул. Интернациональная, д. 95																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	21 543	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658
УРУТ, кг/Гкал	152,9	153,0	153,3	153,6	153,9	154,2	154,5	154,9	155,2	155,5	155,8	156,1	156,4	156,7	157,0	157,4	157,7
Потребление топлива, т.у.т.	3 294	3 161	3 167	3 174	3 180	3 186	3 193	3 199	3 205	3 212	3 218	3 225	3 231	3 238	3 244	3 251	3 257
ул. Родионова, 171																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948
УРУТ, кг/Гкал	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,9	157,2	157,5	157,8	158,1	158,4	158,8	159,1	159,4	159,7	160,0	160,3
Потребление топлива, т.у.т.	1 079	1 081	1 083	1 086	1 088	1 090	1 092	1 094	1 096	1 099	1 101	1 103	1 105	1 107	1 110	1 112	1 114
ул. Октябрьской революции, д.43																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300
УРУТ, кг/Гкал	151,7	152,0	152,3	152,6	153,0	153,3	153,6	153,9	154,2	154,5	154,8	155,1	155,4	155,7	156,0	156,4	156,7
Потребление топлива, т.у.т.	197	198	198	198	199	199	200	200	200	201	201	202	202	202	203	203	204
Гаршина, д. 40																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	4 751	4 751	4 751	5 062	5 062	5 149	5 149	5 149	5 149	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429
УРУТ, кг/Гкал	184,0	184,4	184,7	185,1	185,5	185,8	186,2	186,6	187,0	187,3	187,7	188,1	188,5	188,8	189,2	189,6	190,0
Потребление топлива, т.у.т.	874	876	878	937	939	957	959	961	963	1 017	1 019	1 021	1 023	1 025	1 027	1 029	1 031
Нартова, д. 6																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992
УРУТ, кг/Гкал	177,0	177,4	177,7	178,1	178,4	178,8	179,1	179,5	179,9	180,2	180,6	180,9	181,3	181,7	182,0	182,4	182,7

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потребление топлива, т.у.т.	6 902	6 915	6 929	6 943	6 957	6 971	6 985	6 999	7 013	7 027	7 041	7 055	7 069	7 083	7 097	7 112	7 126
пр. Гагарина, д. 174																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905
УРУТ, кг/Гкал	179,0	179,4	179,7	180,1	180,4	180,8	181,2	181,5	181,9	182,2	182,6	183,0	183,3	183,7	184,1	184,4	184,8
Потребление топлива, т.у.т.	17 167	17 201	17 236	17 270	17 305	17 339	17 374	17 409	17 444	17 478	17 513	17 548	17 584	17 619	17 654	17 689	17 725
ул. Родионова, д. 190																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	33 542	33 542	33 542	33 721	33 721	33 721	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824
УРУТ, кг/Гкал	181,0	181,4	181,7	182,1	182,5	182,8	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
Потребление топлива, т.у.т.	6 071	6 083	6 095	6 140	6 152	6 165	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878
ООО "Дом Торговли"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал				2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075
УРУТ, кг/Гкал				157,9	156,0	156,3	157,0	157,3	158,0	158,3	159,0	159,3	160,0	160,3	161,0	161,3	162,0
Потребление топлива, т.у.т.				328	324	324	326	326	328	328	330	331	332	333	334	335	336
Чаадаева, д. 10в																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	189 208	190 903	190 903	191 228	191 228	191 228	191 471	191 471	191 471	191 652	191 652	191 652	191 652	191 652	191 845	191 845	191 845
УРУТ, кг/Гкал	177,0	177	178	178	178,4	178,8	179,1	179,5	179,9	180,2	180,6	180,9	181,3	181,7	182,0	182,4	182,7
Потребление топлива, т.у.т.		33 857	33 925	34 051	34 119	34 187	34 299	34 368	34 436	34 538	34 607	34 676	34 746	34 815	34 920	34 990	35 060
Котельная ООО «Энергосервис», пер. Мотальный, 8																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал						8 862	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338
УРУТ, кг/Гкал						168,5	168,5	168,5	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Потребление топлива, т.у.т.						1 493	1 573	1 573	1 480	1 480	1 480	1 480	1 480	1 480	1 480	1 480	1 480
Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал						1 558	8 743	12 281	15 378	19 578	23 410	26 949	30 046	31 450	32 854	32 854	32 854
УРУТ, кг/Гкал						158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Потребление топлива, т.у.т.						247	1 385	1 946	2 436	3 102	3 709	4 269	4 760	4 982	5 205	5 205	5 205
Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал						4 621	9 242	9 242	9 242	9 242	9 242	9 242	9 242	9 242	9 242	9 242	9 242
УРУТ, кг/Гкал						184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1
Потребление топлива, т.у.т.						851	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702
Перспективная котельная ООО "Фиакр"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал						939	939	939	939	939	939	939	939	939	939	939	939
УРУТ, кг/Гкал						155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,8	157,2	157,5	157,8	158,1	158,4	158,7
Потребление топлива, т.у.т.						146	146	146	147	147	147	148	148	148	148	149	149
ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»																	

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии, Гкал					1 386	7 847	18 152	24 495	31 074	39 513	49 090	65 652	77 055	86 448	86 448	86 448	86 448
УРУТ, кг/Гкал					155,3	155,3	155,2	155,2	155,2	155,2	155,5	155,8	156,1	156,5	156,8	157,1	157,4
Потребление топлива, т.у.т.					215	1 218	2 817	3 802	4 823	6 133	7 635	10 231	12 032	13 525	13 552	13 579	13 607
Котельная "Заречье"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал											6 128	13 536	20 196	26 046	31 905	31 905	31 905
УРУТ, кг/Гкал											155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Потребление топлива, т.у.т.											952	2 102	3 136	4 044	4 954	4 954	4 954
Котельная "Юг"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал														10 289	21 959	32 605	42 351
УРУТ, кг/Гкал														155,3	155,3	155,3	155,3
Потребление топлива, т.у.т.														1 598	3 410	5 063	6 576
Котельная "Центр"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал												7 572	15 138	21 557	28 644	35 622	35 622
УРУТ, кг/Гкал												155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Потребление топлива, т.у.т.												1 176	2 351	3 347	4 448	5 531	5 531
Новая блочно-модульная котельная ЖК "Октава"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ, кг/Гкал						155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Потребление топлива, т.у.т.						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Основным видом топлива практически всех источников тепловой энергии является природный газ.

Исключение составляет угольная котельная по ул. Родионова, 28б АО «Теплоэнерго».

Подробное писание видов и количества используемого топлива представлено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 05401.ОМ-ПСТ.001.000).

Источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии на территории города Нижнего Новгорода отсутствуют.

9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Виды топлива, их доля по каждой системе теплоснабжения и значения низшей теплоты сгорания представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 05401.ОМ-ПСТ.001.000).

9.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающим видом топлива для источников тепловой энергии города Нижнего Новгорода является природный газ. Автозаводская и Сормовская ТЭЦ в качестве основного вида топлива используют природный газ, на котельных АО «Теплоэнерго» на потребление природного газа приходится 99,8% от общего потребления топлива (0,2% приходится на каменный уголь).

9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

В перспективе структура топливного баланса в городе Нижнем Новгороде останется неизменной.

10 РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

10.1 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе приведены в таблицах 10.1 – 10.9.

Таблица 10.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению Сормовской ТЭЦ в зоне ЕТО АО «Теплоэнерго», тыс. руб.

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 001-01.01 Источники теплоснабжения. Сормовская ТЭЦ											
Всего капитальные затраты	219 918	203 418	213 441	104 098	0	0	0	0	0	0	0
НДС	43 984	40 684	42 688	20 820	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**263 902**	**244 102**	**256 129**	**124 918**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета группы проектов накоп-ленным итогом	**263 902**	**508 004**	**764 133**	**889 051**	**889 051**	**889 051**	**889 051**	**889 051**	**889 051**	**889 051**	**889 051**
Подгруппа проектов 001-01.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии"											
Всего капитальные затраты	219 918	203 418	213 441	104 098	0	0	0	0	0	0	0
НДС	43 984	40 684	42 688	20 820	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**263 902**	**244 102**	**256 129**	**124 918**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета категории проектов накоп-ленным итогом	**263 902**	**508 004**	**764 133**	**889 051**	**889 051**	**889 051**	**889 051**	**889 051**	**889 051**	**889 051**	**889 051**
Проект 001-01.01.03.001 "Техническое перевооружение основного бойлера № 1,2 и пикового бойлера №1 (Сормовская ТЭЦ)"											
Всего капитальные затраты	36 045	0	19 760	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	7 209	0	3 952	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**43 254**	**0**	**23 712**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-01.01.03.002 "Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2 (Сормовская ТЭЦ)"											
Всего капитальные затраты	410	58 245	8 456	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	82	11 649	1 691	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**492**	**69 895**	**10 147**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-01.01.03.003 "Техническое перевооружение аккумуляторного бака ст.№ 4 (Сормовская ТЭЦ)"											
Всего капитальные затраты	29 560	0	9 675	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5 912	0	1 935	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**35 472**	**0**	**11 610**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-01.01.03.004 "Замена вакуумного деаэратора ст. №1 (Сормовская ТЭЦ)"											
Всего капитальные затраты	402	0	0	17 624	0	0	0	0	0	0	0
НДС	80	0	0	3 525	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**482**	**0**	**0**	**21 149**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-01.01.03.005 "Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№1,2 до котла ст.№1 (Сормовская ТЭЦ)"											
Всего капитальные затраты	33 083	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
НДС	6 617	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**39 700**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-01.01.03.006 "Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№3 до котла ст.№2 (Сормовская ТЭЦ)"											
Всего капитальные затраты	0	70 849	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	14 170	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**85 018**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-01.01.03.007 "Замена насосного парка ХВО (Сормовская ТЭЦ)"											
Всего капитальные затраты	120	1 309	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	24	262	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**143**	**1 571**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-01.01.03.008 "Замена водяного экономайзера (ВЭК) котлоагрегата ст.№2 ТГМ84Б (Сормовская ТЭЦ)"											
Всего капитальные затраты	71 757	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	14 351	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**86 108**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-01.01.03.009 "Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№4,5 до котлов ст.№3,4 (Сормовская ТЭЦ)"											
Всего капитальные затраты	411	0	29 234	51 564	0	0	0	0	0	0	0
НДС	82	0	5 847	10 313	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**493**	**0**	**35 081**	**61 877**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-01.01.03.010 "Замена сетевых насосов (Сормовская ТЭЦ)"											
Всего капитальные затраты	120	17 726	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	24	3 545	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**143**	**21 271**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-01.01.03.011 "Замена обратного сетевого трубопровода 2-го выпуска (Сормовская ТЭЦ)"											
Всего капитальные затраты	415	13 163	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	83	2 633	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**498**	**15 796**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-01.01.03.012 "Замена конденсатных насосов (Сормовская ТЭЦ)"											
Всего капитальные затраты	1 616	4 618	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	323	924	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**1 940**	**5 542**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-01.01.03.013 "Замена трубок сетевого подогревателя (ПСГ-1 турбоагрегата ст №3) (Сормовская ТЭЦ)"											

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего капитальные затраты	99	20 242	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	20	4 048	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**119**	**24 291**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-01.01.03.014 "Монтаж частотного регулирования (Сормовская ТЭЦ)"											
Всего капитальные затраты	18 485	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 697	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**22 182**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-01.01.03.015 "Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)"											
Всего капитальные затраты	3 559	17 265	20 769	34 910	0	0	0	0	0	0	0
НДС	712	3 453	4 154	6 982	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**4 271**	**20 718**	**24 922**	**41 892**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-01.01.03.016 "Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети "											
Всего капитальные затраты	826	0	98 641	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	165	0	19 728	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**992**	**0**	**118 369**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-01.01.03.017 "Техническое перевооружение установки подпитки сетевой воды путем установки дополнительных механических фильтров химводоочистки"											
Всего капитальные затраты	412	0	20 995	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	82	0	4 199	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**495**	**0**	**25 194**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-01.01.03.018 "Оснащение трубопроводов продувки пароперегревателей котлоагрегатов ТГМ-84/Б ст.№1, №2, №3, №4 глушителями шума "											
Всего капитальные затраты	16 689	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 338	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**20 027**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-01.01.03.019 "Продление паркового ресурса ТГ-3 на Сормовской ТЭЦ"											
Всего капитальные затраты	5 910	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**7 092**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-01.01.03.020 "Продление паркового ресурса ТГ4 на Сормовской ТЭЦ"											
Всего капитальные затраты	0	0	5 910	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	1 182	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**7 092**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Таблица 10.2 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО АО «Теплоэнерго», тыс. руб.

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 001-02.01 Источники теплоснабжения. Котельные в зоне ЕТО АО «Теплоэнерго»											
Всего капитальные затраты	404 255	957 413	548 420	1 885 406	8 200	73 800	0	43 963	0	0	0
НДС	80 851	191 483	109 684	377 081	1 640	14 760	0	8 793	0	0	0
Всего смета проекта	**485 106**	**1 148 896**	**658 104**	**2 262 488**	**9 840**	**88 560**	**0**	**52 756**	**0**	**0**	**0**
Всего смета группы проектов накоп-ленным итогом	**485 106**	**1 634 002**	**2 292 106**	**4 554 593**	**4 564 433**	**4 652 993**	**4 652 993**	**4 705 750**	**4 705 750**	**4 705 750**	**4 705 750**
Подгруппа проектов 001-02.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"											
Всего капитальные затраты	1 164	19 994	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	233	3 999	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**1 397**	**23 992**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета категории проектов накопленным итогом	**1 397**	**25 389**	**25 389**	**25 389**	**25 389**	**25 389**	**25 389**	**25 389**	**25 389**	**25 389**	**25 389**
Проект 001-02.01.01.001 "Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д"											
Всего капитальные затраты	1 164	19 994	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	233	3 999	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**1 397**	**23 992**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Подгруппа проектов 001-02.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"											
Всего капитальные затраты	20 000	342 286	227 841	693 568	8 200	73 800	0	43 963	0	0	0
НДС	4 000	68 457	45 568	138 714	1 640	14 760	0	8 793	0	0	0
Всего смета проекта	**24 000**	**410 743**	**273 409**	**832 282**	**9 840**	**88 560**	**0**	**52 756**	**0**	**0**	**0**
Всего смета категории проектов накопленным итогом	**24 000**	**434 743**	**708 152**	**1 540 434**	**1 550 274**	**1 638 834**	**1 638 834**	**1 691 590**	**1 691 590**	**1 691 590**	**1 691 590**
Проект 001-02.01.02.001 "Реконструкция котельной ул. Батумская, 7-Б"											
Всего капитальные затраты	0	7 182	150 647	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	1 436	30 129	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**8 618**	**180 776**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.02.002 "Реконструкция кот. Федосеенко, д. 64 ФГУП "Завод Электромаш с увеличением установленной мощности до 78 Гкал/ч"											
Всего капитальные затраты	0	48 851	73 277	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	9 770	14 655	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**58 621**	**87 932**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.02.003 "Реконструкция котельной жилого комплекса по адресу: Нижегородская область, Богородский район, 75 южнее 443 км трассы Р-125 "Ряжск-Касимов-Муром-Нижний Новгород" "											
Всего капитальные затраты	0	35 253	3 917	0	0	0	0	0	0	0	0

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
НДС	0	7 051	783	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**42 303**	**4 700**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.02.004 "Реконструкция котельной "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	14 349	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	2 870	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**17 219**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.02.005 "Реконструкция кот ул. Гастелло 1а с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	138 604	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	27 721	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**166 325**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.02.006 "Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	18 750	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	3 750	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**22 500**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.02.007 "Реконструкция кот. Пр. Гагарина-97 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	31 027	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	6 205	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**37 232**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.02.008 "Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	39 196	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	7 839	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**47 035**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.02.009 "Реконструкция кот.НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	374 190	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	74 838	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**449 028**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.02.010 "Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	31 552	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	6 310	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**37 863**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.02.011 "Реконструкция котельной ул. Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр "Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова" с увеличением РТМ на 20 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"											

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	8 200	73 800	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	1 640	14 760	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**0**	**9 840**	**88 560**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.02.013 "Реконструкция котельной Федосеенко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	31 552	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	6 310	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**37 863**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.02.014 "Реконструкция котельной пр Союзный, 43 с увеличением РТМ на 10 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	43 963	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	8 793	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**52 756**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.02.015 "Реконструкция котельной Кузнечиха д "Кузнечиха, зем. уч. № 4" с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	14 349	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	2 870	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**17 219**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.02.017 "Реконструкция системы теплоснабжения котельной на ул. Премудрова, 12а"											
Всего капитальные затраты	20 000	251 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4 000	50 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**24 000**	**301 200**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Подгруппа проектов 001-02.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии"											
Всего капитальные затраты	131 886	389 679	245 702	577 858	0	0	0	0	0	0	0
НДС	26 377	77 936	49 140	115 572	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**158 263**	**467 615**	**294 842**	**693 430**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета категории проектов накопленным итогом	**158 263**	**625 878**	**920 720**	**1 614 150**	**1 614 150**	**1 614 150**	**1 614 150**	**1 614 150**	**1 614 150**	**1 614 150**	**1 614 150**
Проект 001-02.01.03.021 "Полное техническое перевооружение кот. ул. Знаменская,5-б с увеличением РТМ до 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	63 031	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	12 606	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**75 638**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.03.022 "Полное техническое перевооружение кот. ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 40 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	156 931	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	31 386	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**188 317**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.03.023 "Полное техническое перевооружение кот. "Художественный музей", ул. Кремль, корп. 3-а с увеличением РТМ до 2 Гкал/ч для											

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
устранения перспективного дефицита тепловой мощности "											
Всего капитальные затраты	0	0	0	9 841	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	1 968	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**11 809**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.03.024 "Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	13 814	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	2 763	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**16 577**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.03.025 "Полное техническое перевооружение котельной Металлистов, 4б со снятием ограничений установленной тепловой мощности с последующим ее увеличением до 3,5 Гкал/ч "											
Всего капитальные затраты	0	0	0	16 561	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	3 312	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**19 873**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.03.026 "Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.03.027 "Техническое перевооружение котельной по адресу: Казанское шоссе, 12а"											
Всего капитальные затраты	709	31 592	123 533	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	142	6 318	24 707	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**851**	**37 911**	**148 239**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.03.028 "Техническое перевооружение котельной по адресу: к.п. Зеленый город, д/о "Агродом", д. 12 "											
Всего капитальные затраты	1 792	21 800	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	358	4 360	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**2 150**	**26 160**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.03.029 "Техническое перевооружение котельной ул. Ванеева, 209-б"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	103 080	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	20 616	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**123 696**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.03.030 "Техническое перевооружение котельной пр-т Гагарина, 178-б"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	214 600	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	42 920	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**257 520**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.03.031 "Техническое перевооружение котельной ул. Июльских дней, 1"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.03.032 "Техническое перевооружение ГРП котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"											
Всего капитальные затраты	650	10 767	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	130	2 153	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**780**	**12 920**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.03.033 "Установка котловой автоматики безопасности (АМАКС) котлов ПТВМ-100 № 5, 6 на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"											
Всего капитальные затраты	25 425	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5 085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**30 511**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.03.034 "Техническое перевооружение системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5"											
Всего капитальные затраты	19 394	3 888	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 879	778	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**23 273**	**4 666**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.03.035 "Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП"											
Всего капитальные затраты	10 469	57 706	37 319	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 094	11 541	7 464	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**12 562**	**69 248**	**44 783**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.03.036 "Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО "Теплоэнерго""											
Всего капитальные затраты	13 310	38 328	4 057	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 662	7 666	811	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**15 972**	**45 994**	**4 869**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.03.037 "Модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных"											
Всего капитальные затраты	11 879	33 088	18 533	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 376	6 618	3 707	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**14 255**	**39 706**	**22 239**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.03.038 "Строительство, техническое перевооружение объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования"											
Всего капитальные затраты	3 050	27 159	31 079	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	610	5 432	6 216	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**3 660**	**32 591**	**37 295**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.03.039 "Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных"											
Всего капитальные затраты	2 040	8 242	7 241	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	408	1 648	1 448	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**2 448**	**9 891**	**8 690**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.03.040 "Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго""											
Всего капитальные затраты	33 362	34 513	23 939	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	6 672	6 903	4 788	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**40 034**	**41 416**	**28 727**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Проект 001-02.01.03.041 "Реконструкция резервных топливных хозяйств на котельных"											
Всего капитальные затраты	9 805	122 596	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 961	24 519	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**11 766**	**147 115**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Подгруппа проектов 001-02.01.04 "Модернизация источников тепловой энергии"											
Всего капитальные затраты	251 206	205 454	74 877	613 980	0	0	0	0	0	0	0
НДС	50 241	41 091	14 975	122 796	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**301 447**	**246 545**	**89 853**	**736 775**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета категории проектов накопленным итогом	**301 447**	**547 992**	**637 845**	**1 374 620**	**1 374 620**	**1 374 620**	**1 374 620**	**1 374 620**	**1 374 620**	**1 374 620**	**1 374 620**
Проект 001-02.01.04.003 "Модернизация системы теплоснабжения тепловых узлов котельных ул. Тихорецкая, 3-в, ул. Конотопская, 4-а, ул. Конотопская, 5, с перераспределением зон действия"											
Всего капитальные затраты	26 139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5 228	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**31 367**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.005 "Переключение нагрузки с котельной ул. Барминская, 8-а (инфекционная больница №2) на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"											
Всего капитальные затраты	1 449	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**1 739**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.006 "Переключение нагрузки с котельной ул. Генкиной, 37, пом. П1 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"											
Всего капитальные затраты	812	13 609	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	162	2 722	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**974**	**16 331**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.007 "Переключение нагрузки с котельной ул. Б.Покровская, 16 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"											
Всего капитальные затраты	334	12 181	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	67	2 436	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**400**	**14 617**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.008 "Переключение нагрузки с котельной ул. Ванеева, 63 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"											
Всего капитальные затраты	1 698	29 630	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	340	5 926	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**2 038**	**35 556**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.009 "Переключение нагрузки с котельной пл. М. Горького, 4-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"											
Всего капитальные затраты	543	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**652**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Проект 001-02.01.04.010 "Перераспределение нагрузок с котельных ул. Интернациональная, 95, ул. Заводская, 19 , пр-т Ленина, 5-а на котельную ул. Июльских дней, 1, закрытие котельной пер. Рубо, 3 с переключением нагрузки на котельную пр-т Ленина, 5-а"											
Всего капитальные затраты	5 739	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 148	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**6 887**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.011 "Переключение нагрузки с котельных ул. Заломова, 5, пер. Гоголя, 9-д, ул. Нижегородская, 29 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"											
Всего капитальные затраты	20 541	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4 108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**24 650**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.012 "Модернизация кот.ул. Геройская, 11-а с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 20 Гкал/ч)"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	83 762	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	16 752	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**100 515**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.013 "Модернизация кот. Коперника, 1-а "Циолковского, 5" с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	119 438	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	23 888	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**143 325**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.014 "Модернизация кот. "Баня №7",ул. Станиславского, 3 с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч)"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	82 983	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	16 597	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**99 580**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.015 "Модернизация кот. Гагарина, 25е с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	103 080	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	20 616	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**123 696**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.016 "Модернизация кот. Иванова, 14б целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч)"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	140 953	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	28 191	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**169 144**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.017 "Модернизация кот. Тихорецкая, 3в целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с уве-											

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
личением РТМ до 30 Гкал/ч)"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	83 762	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	16 752	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**100 515**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.021 "Оптимизация схемы теплоснабжения потребителей от котельной по ул. Памирская, 11"											
Всего капитальные затраты	0	9 890	60 791	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	1 978	12 158	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**11 868**	**72 949**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.022 "Переключение нагрузки с котельной ул. Куйбышева, 41-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ"											
Всего капитальные затраты	25 618	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5 124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**30 742**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.023 "Переключение нагрузки от котельной ул. Мурашкинская, 13-б на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ"											
Всего капитальные затраты	42 976	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	8 595	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**51 572**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.024 "Переключение нагрузки с котельной ул. Г. Безрукова, 5 на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ"											
Всего капитальные затраты	38 799	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	7 760	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**46 558**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.025 "Переключение нагрузки от котельной ул. Люкина, 6-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ"											
Всего капитальные затраты	10 412	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 082	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**12 494**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.026 "Переключение нагрузки от котельной АО "ОКБМ Африкантов" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ"											
Всего капитальные затраты	1 660	77 934	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	332	15 587	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**1 992**	**93 521**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.027 "Переключение нагрузки от котельной ОАО НАЗ "Сокол" кот. №3 (вывод на Красных зорь, 22) на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ"											
Всего капитальные затраты	11 670	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 334	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**14 003**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.028 "Переключение нагрузки от котельной б-р Мира, 4-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ"											
Всего капитальные затраты	5 773	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**6 927**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Проект 001-02.01.04.033 "Перераспределение нагрузок с котельных ул. Интернациональная, 95, ул. Заводская, 19 , пр-т Ленина, 5-а на котельную ул. Июльских дней, 1, закрытие котельной пер. Рубо, 3 с переключением нагрузки на котельную пр-т Ленина, 5-а"											
Всего капитальные затраты	5 739	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 148	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**6 887**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.034 "Переключение потребителей с котельной ООО НПК "Скрудж" на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"											
Всего капитальные затраты	19 072	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 814	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**22 886**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.035 "Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"											
Всего капитальные затраты	1 261	62 210	14 086	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	252	12 442	2 817	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**1 514**	**74 653**	**16 904**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.036 "Переключение потребителей котельной ООО "ЦТО Меркурий" (пр. Гагарина, 50) на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"											
Всего капитальные затраты	16 424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 285	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**19 709**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.037 "Переключение нагрузки от котельной ул. Ильинская, 45-а (ООО "Энергия") на котельную ул. Суетинская, 21"											
Всего капитальные затраты	1 208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	242	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**1 450**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 001-02.01.04.038 "Модернизация системы теплоснабжения котельных ул. Радужная, 2-а, ул. Родионова, 28-б с переключением нагрузки на котельную по ул. Донецкая, 9-в"											
Всего капитальные затраты	13 340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 668	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**16 008**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Таблица 10.3 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению Автозаводской ТЭЦ в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб.

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Группа проектов 002-01.01 Источники теплоснабжения. Автозаводская ТЭЦ														
Всего капитальные затраты	171 031	344 376	314 427	285 750	296 373	308 430	321 050	0	0	0	0	1 271 187	1 271 187	1 694 915
НДС	34 206	68 875	62 885	57 150	59 275	61 686	64 210	0	0	0	0	254 237	254 237	338 983
Всего смета проекта	**205 237**	**413 251**	**377 312**	**342 900**	**355 648**	**370 116**	**385 260**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 525 424**	**1 525 424**	**2 033 898**
Всего смета группы проектов накопленным итогом	**205 237**	**618 488**	**995 801**	**1 338 701**	**1 694 348**	**2 064 464**	**2 449 724**	**2 449 724**	**2 449 724**	**2 449 724**	**2 449 724**	**3 975 148**	**5 500 572**	**7 534 470**

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Подгруппа проектов 002-01.01.04 "Модернизация источников тепловой энергии"														
Всего капитальные затраты	171 031	344 376	314 427	285 750	296 373	308 430	321 050	0	0	0	0	1 271 187	1 271 187	1 694 915
НДС	34 206	68 875	62 885	57 150	59 275	61 686	64 210	0	0	0	0	254 237	254 237	338 983
Всего смета проекта	**205 237**	**413 251**	**377 312**	**342 900**	**355 648**	**370 116**	**385 260**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 525 424**	**1 525 424**	**2 033 898**
Всего смета категории проектов накопленным итогом	**205 237**	**618 488**	**995 801**	**1 338 701**	**1 694 348**	**2 064 464**	**2 449 724**	**2 449 724**	**2 449 724**	**2 449 724**	**2 449 724**	**3 975 148**	**5 500 572**	**7 534 470**
Проект 002-01.01.04.001 "Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)"														
Всего капитальные затраты	171 031	344 376	314 427	285 750	296 373	308 430	321 050	0	0	0	0	0	0	0
НДС	34 206	68 875	62 885	57 150	59 275	61 686	64 210	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**205 237**	**413 251**	**377 312**	**342 900**	**355 648**	**370 116**	**385 260**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 002-01.01.04.002 "Строительство ПГУ-440"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 271 187	1 271 187	1 694 915
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	254 237	254 237	338 983
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1 525 424**	**1 525 424**	**2 033 898**

Таблица 10.4 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб.

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 002-02.01 Источники теплоснабжения. Котельные в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»											
Всего капитальные затраты	39 094	23 815	151 550	91 610	7 848	13 500	13 500	13 500	13 500	0	0
НДС	7 819	4 763	30 310	18 322	1 570	2 700	2 700	2 700	2 700	0	0
Всего смета проекта	**46 913**	**28 578**	**181 860**	**109 933**	**9 418**	**16 200**	**16 200**	**16 200**	**16 200**	**0**	**0**
Всего смета группы проектов накопленным итогом	**46 913**	**75 491**	**257 351**	**367 283**	**376 701**	**392 901**	**409 101**	**425 301**	**441 501**	**441 501**	**441 501**
Подгруппа проектов 002-02.01.04 "Модернизация источников тепловой энергии"											
Всего капитальные затраты	39 094	23 815	151 550	91 610	7 848	13 500	13 500	13 500	13 500	0	0
НДС	7 819	4 763	30 310	18 322	1 570	2 700	2 700	2 700	2 700	0	0
Всего смета проекта	**46 913**	**28 578**	**181 860**	**109 933**	**9 418**	**16 200**	**16 200**	**16 200**	**16 200**	**0**	**0**
Всего смета категории проектов накопленным итогом	**46 913**	**75 491**	**257 351**	**367 283**	**376 701**	**392 901**	**409 101**	**425 301**	**441 501**	**441 501**	**441 501**
Проект 002-02.01.04.004 "Модернизация котельной Северная с увеличением мощности за счет переключения существующей нагрузки 75,8 Гкал/ч с Ленинской трассы ТИ Автозаводская ТЭЦ на котельную «Северная»"											

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего капитальные затраты	0	15 967	143 702	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	3 193	28 740	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**19 160**	**172 443**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 002-02.01.04.018 "Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мостоотряд, 32а УТМ 8,72 МВт (ООО "Генерация тепла")"											
Всего капитальные затраты	7 848	7 848	7 848	7 848	7 848	0	0	0	0	0	0
НДС	1 570	1 570	1 570	1 570	1 570	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**9 418**	**9 418**	**9 418**	**9 418**	**9 418**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 002-02.01.04.019 "Модернизация кот. "Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 20 Гкал/ч)"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	83 762	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	16 752	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**100 515**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 002-02.01.04.020 "Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла" "											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	13 500	13 500	13 500	13 500	0	0
НДС	0	0	0	0	0	2 700	2 700	2 700	2 700	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**16 200**	**16 200**	**16 200**	**16 200**	**0**	**0**
Проект 002-02.01.04.029 "Перевод потребителей котельной ул.Львовская, 7а на теплоснабжение от «АТЭЦ» (Оборудование в здании автоматической станции смешения)"											
Всего капитальные затраты	4 631	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	926	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**5 558**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 002-02.01.04.030 "Перевод потребителей котельной ул. Комарова, 14б ("Ржавка") на теплоснабжение от «АТЭЦ» (монтаж автоматической станции смешения в здании ЦТП «Ржавка»)"											
Всего капитальные затраты	12 551	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 510	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**15 061**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 002-02.01.04.031 "Переключение потребителей котельной «РЭБ Флота» на теплоснабжение от «АТЭЦ» "											
Всего капитальные затраты	9 564	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 913	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**11 476**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 002-02.01.04.032 "Переключение потребителей котельной ул.Профинтерна на теплоснабжение от «АТЭЦ» "											
Всего капитальные затраты	4 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего смета проекта	**5 400**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Таблица 10.5 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», тыс. руб.

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 003.01 Источники теплоснабжения. Котельные ООО «Нижновтеплоэнерго»											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	126 822	29 593	19 729	126 822	0	0
НДС	0	0	0	0	0	25 364	5 919	3 946	25 364	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**152 186**	**35 512**	**23 675**	**152 186**	**0**	**0**
Всего смета группы проектов накопленным итогом	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**152 186**	**187 698**	**211 373**	**363 559**	**363 559**	**363 559**
Подгруппа проектов 003.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	126 822	29 593	19 729	126 822	0	0
НДС	0	0	0	0	0	25 364	5 919	3 946	25 364	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**152 186**	**35 512**	**23 675**	**152 186**	**0**	**0**
Всего смета категории проектов накопленным итогом	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**152 186**	**187 698**	**211 373**	**363 559**	**363 559**	**363 559**
Проект 003.01.02.012 "Установка двух котлов КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,194б (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго""											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	126 822	0	0	126 822	0	0
НДС	0	0	0	0	0	25 364	0	0	25 364	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**152 186**	**0**	**0**	**152 186**	**0**	**0**
Проект 003.01.02.018 "Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая,14 ООО "Нижновтеплоэнерго""											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	29 593	19 729	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	5 919	3 946	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**35 512**	**23 675**	**0**	**0**	**0**

Таблица 10.6 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «СТН-Энергосети», тыс. руб.

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 004.01 Источники теплоснабжения. Котельные ООО «СТН-Энергосети»											
Всего капитальные затраты	0	0	0	128 393	0	140 020	0	112 237	0	122 402	0
НДС	0	0	0	25 679	0	28 004	0	22 447	0	24 480	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**154 071**	**0**	**168 024**	**0**	**134 684**	**0**	**146 882**	**0**
Всего смета группы проектов накопленным итогом	**0**	**0**	**0**	**154 071**	**154 071**	**322 095**	**322 095**	**456 780**	**456 780**	**603 662**	**603 662**
Подгруппа проектов 004.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	128 393	0	140 020	0	112 237	0	122 402	0
НДС	0	0	0	25 679	0	28 004	0	22 447	0	24 480	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**154 071**	**0**	**168 024**	**0**	**134 684**	**0**	**146 882**	**0**
Всего смета категории проектов накопленным итогом	**0**	**0**	**0**	**154 071**	**154 071**	**322 095**	**322 095**	**456 780**	**456 780**	**603 662**	**603 662**
Проект 004.01.01.002 "Строительство проектируемой котельной ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети» (№48.1 по генплану) ООО "Инградстрой" тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч "											
Всего капитальные затраты	0	0	0	128 393	0	140 020	0	112 237	0	122 402	0
НДС	0	0	0	25 679	0	28 004	0	22 447	0	24 480	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**154 071**	**0**	**168 024**	**0**	**134 684**	**0**	**146 882**	**0**

Таблица 10.7 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «КСК», тыс. руб.

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 005.01 Источники теплоснабжения. Котельные ООО «КСК»											
Всего капитальные затраты	37 402	19 628	39 591	41 473	0	0	0	0	0	0	0
НДС	7 480	3 926	7 918	8 295	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**44 883**	**23 553**	**47 509**	**49 767**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета группы проектов накопленным итогом	**44 883**	**68 436**	**115 945**	**165 713**	**165 713**	**165 713**	**165 713**	**165 713**	**165 713**	**165 713**	**165 713**
Подгруппа проектов 005.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"											
Всего капитальные затраты	37 402	19 628	39 591	41 473	0	0	0	0	0	0	0
НДС	7 480	3 926	7 918	8 295	0	0	0	0	0	0	0

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего смета проекта	**44 883**	**23 553**	**47 509**	**49 767**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета категории проектов накоплен-ным итогом	**44 883**	**68 436**	**115 945**	**165 713**	**165 713**	**165 713**	**165 713**	**165 713**	**165 713**	**165 713**	**165 713**
Проект 005.01.01.008 "Строительство котельной в районе ул. Малоэтажная (Юг-2) ООО "КСК" в составе котлов Vitomax LW тип M62C 5200кВт - 3 шт., Vitomax 200-LW тип M64A 10000кВт - 1 шт. (2-5 очереди)"											
Всего капитальные затраты	37 402	19 628	39 591	41 473	0	0	0	0	0	0	0
НДС	7 480	3 926	7 918	8 295	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**44 883**	**23 553**	**47 509**	**49 767**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Таблица 10.8 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных прочих теплоснабжающих организаций, тыс. руб.,

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 100.01 Источники теплоснабжения. Котельные прочих теплоснабжающих организаций											
Всего капитальные затраты	50 900	40 712	329 614	513 570	385 178	50 000	0	0	0	0	0
НДС	10 180	8 142	65 923	102 714	77 036	10 000	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**61 080**	**48 854**	**395 537**	**616 284**	**462 213**	**60 000**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета группы проектов накопленным итогом	**61 080**	**109 935**	**505 472**	**1 121 756**	**1 583 969**	**1 643 969**	**1 643 969**	**1 643 969**	**1 643 969**	**1 643 969**	**1 643 969**
Подгруппа проектов 100.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"											
Всего капитальные затраты	50 900	40 712	329 614	513 570	385 178	0	0	0	0	0	0
НДС	10 180	8 142	65 923	102 714	77 036	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**61 080**	**48 854**	**395 537**	**616 284**	**462 213**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета категории проектов накопленным итогом	**61 080**	**109 935**	**505 472**	**1 121 756**	**1 583 969**	**1 583 969**	**1 583 969**	**1 583 969**	**1 583 969**	**1 583 969**	**1 583 969**
Проект 100.01.01.003 "Строительство проектируемой котельной микрорайона «Заречный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч"											
Всего капитальные затраты	0	0	307 479	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	61 496	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**368 975**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 100.01.01.004 "Строительство проектируемой котельной микрорайона «Южный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 68,788 Гкал/ч"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	513 570	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	102 714	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**616 284**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Проект 100.01.01.005 "Строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	385 178	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	77 036	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**0**	**462 213**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 100.01.01.006 "Строительство газовой котельной по ул. Лейтенанта Шмидта около хладокомбината "Заречный" в Ленинском районе УТМ 10,834 Гкал/ч"											
Всего капитальные затраты	50 900	0	22 135	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	10 180	0	4 427	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**61 080**	**0**	**26 563**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 100.01.01.007 "Строительство двух котельных №4 (тепловой нагрузкой 0,86 Гкал/ч) и №5 (тепловой нагрузкой 2,45 Гкал/ч) ООО "Виктория НН""											
Всего капитальные затраты	0	3 337	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	667	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**4 004**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Проект 100.01.01.009 "Модернизация котельной пер. Мотальный, д.8 (установка новой БМК, существующая котельная выводится из эксплуатации)."											
Всего капитальные затраты	0	37 375	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	7 475	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**44 850**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Подгруппа проектов 100.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	50 000	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	10 000	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**60 000**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета категории проектов накопленным итогом	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**60 000**	**60 000**	**60 000**	**60 000**	**60 000**	**60 000**
Проект 100.01.02.016 "Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности"											
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	50 000	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	10 000	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**60 000**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Таблица 10.9 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии города Нижний Новгород, тыс. руб.

Сметы проектов	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Группа проектов 000.01 Источники теплоснабжения. Город Нижний Новгород														
Всего капитальные затраты	922 601	1 589 362	1 597 043	3 050 300	697 599	712 572	364 143	189 430	140 322	122 402	0	1 281 257	1 271 187	1 694 915
НДС	184 520	317 872	319 409	610 060	139 520	142 514	72 829	37 886	28 064	24 480	0	256 251	254 237	338 983
Всего смета проекта	**1 107 122**	**1 907 234**	**1 916 452**	**3 660 360**	**837 118**	**855 087**	**436 972**	**227 315**	**168 386**	**146 882**	**0**	**1 537 508**	**1 525 424**	**2 033 898**
Всего смета группы проектов накопленным итогом	**1 107 122**	**3 014 356**	**4 930 808**	**8 591 168**	**9 428 286**	**10 283 373**	**10 720 345**	**10 947 660**	**11 116 047**	**11 262 929**	**11 262 929**	**12 800 436**	**14 325 860**	**16 359 758**
Подгруппа проектов 000.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"														
Всего капитальные затраты	89 467	80 333	369 206	683 435	385 178	140 020	0	112 237	0	122 402	0	0	0	0
НДС	17 893	16 067	73 841	136 687	77 036	28 004	0	22 447	0	24 480	0	0	0	0
Всего смета проекта	**107 360**	**96 400**	**443 047**	**820 122**	**462 213**	**168 024**	**0**	**134 684**	**0**	**146 882**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета категории проектов накопленным итогом	**107 360**	**203 760**	**646 807**	**1 466 929**	**1 929 142**	**2 097 166**	**2 097 166**	**2 231 851**	**2 231 851**	**2 378 733**	**2 378 733**	**2 378 733**	**2 378 733**	**2 378 733**
Подгруппа проектов 000.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"														
Всего капитальные затраты	20 000	342 286	227 841	693 568	8 200	250 622	29 593	63 692	126 822	0	0	0	0	0
НДС	4 000	68 457	45 568	138 714	1 640	50 124	5 919	12 738	25 364	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**24 000**	**410 743**	**273 409**	**832 282**	**9 840**	**300 746**	**35 512**	**76 431**	**152 186**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета категории проектов накопленным итогом	**24 000**	**434 743**	**708 152**	**1 540 434**	**1 550 274**	**1 851 020**	**1 886 532**	**1 962 963**	**2 115 149**	**2 115 149**	**2 115 149**	**2 115 149**	**2 115 149**	**2 115 149**
Подгруппа проектов 000.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии"														
Всего капитальные затраты	351 804	593 098	459 142	681 956	0	0	0	0	0	0	0	10 070	0	0
НДС	70 361	118 620	91 828	136 391	0	0	0	0	0	0	0	2 014	0	0
Всего смета проекта	**422 165**	**711 717**	**550 971**	**818 348**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**12 084**	**0**	**0**
Всего смета ка-	**422 165**	**1 133 882**	**1 684 853**	**2 503 201**	**2 503 201**	**2 503 201**	**2 503 201**	**2 503 201**	**2 503 201**	**2 503 201**	**2 503 201**	**2 515 285**	**2 515 285**	**2 515 285**

Сметы проектов	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**	**2024**	**2025**	**2026**	**2027**	**2028**	**2029**	**2030**	**2031**	**2032**	**2033**
тегории проектов накопленным итогом														
Подгруппа проектов 000.01.04 "Модернизация источников тепловой энергии"														
Всего капитальные затраты	461 331	573 645	540 855	991 340	304 221	321 930	334 550	13 500	13 500	0	0	1 271 187	1 271 187	1 694 915
НДС	92 266	114 729	108 171	198 268	60 844	64 386	66 910	2 700	2 700	0	0	254 237	254 237	338 983
Всего смета проекта	**553 597**	**688 374**	**649 026**	**1 189 608**	**365 065**	**386 316**	**401 460**	**16 200**	**16 200**	**0**	**0**	**1 525 424**	**1 525 424**	**2 033 898**
Всего смета категории проектов накопленным итогом	**553 597**	**1 241 971**	**1 890 997**	**3 080 605**	**3 445 670**	**3 831 986**	**4 233 446**	**4 249 646**	**4 265 846**	**4 265 846**	**4 265 846**	**5 791 270**	**7 316 694**	**9 350 592**

10.2 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе приведены в таблице 10.10.

Таблица 10.10 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для г. Нижний Новгород, тыс. руб.

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 000.02 "Тепловые сети и сооружения на них" для г.Нижний Новгород											
Всего капитальные затраты	3 992 667	3 393 024	3 075 558	2 667 599	2 788 445	409 481	826 461	263 840	272 646	974 123	43 707
Непредвиденные затраты	732 502	573 706	564 870	771 753	846 443	130 110	252 834	79 152	81 794	292 237	13 112
НДС	802 159	680 557	620 657	539 590	565 775	87 511	169 871	52 768	54 529	194 825	8 741
Всего смета проекта	**5 527 328**	**4 647 287**	**4 261 084**	**3 978 942**	**4 200 662**	**627 102**	**1 249 166**	**395 760**	**408 969**	**1 461 185**	**65 560**
Всего смета проекта накопленным итогом	**5 527 328**	**10 174 616**	**14 435 700**	**18 414 641**	**22 615 304**	**23 242 406**	**24 491 572**	**24 887 332**	**25 296 301**	**26 757 486**	**26 823 046**
Подгруппа проектов 000.02.01 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"											
Всего капитальные затраты	2 699 612	2 122 106	1 927 269	2 315 560	2 677 315	322 910	764 428	262 507	271 313	972 790	42 373
Непредвиденные затраты	691 139	538 403	486 883	694 668	803 194	96 873	229 328	78 752	81 394	291 837	12 712
НДС	539 922	424 421	385 454	463 112	535 463	64 582	152 886	52 501	54 263	194 558	8 475
Всего смета проекта	**3 930 673**	**3 084 930**	**2 799 606**	**3 473 340**	**4 015 972**	**484 365**	**1 146 642**	**393 760**	**406 969**	**1 459 185**	**63 560**
Всего смета проекта накопленным итогом	**3 930 673**	**7 015 603**	**9 815 209**	**13 288 549**	**17 304 521**	**17 788 886**	**18 935 528**	**19 329 288**	**19 736 257**	**21 195 442**	**21 259 002**
Подгруппа проектов 000.02.02 "Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"											
Всего капитальные затраты	176 846	179 927	101 922	45 406	9 429	17 180	2 030	1 333	1 333	1 333	1 333
Непредвиденные затраты	11 746	10 753	10 499	13 622	2 829	5 154	609	400	400	400	400
НДС	35 627	35 985	20 384	9 081	1 886	3 436	406	267	267	267	267
Всего смета проекта	**221 384**	**226 666**	**132 805**	**68 110**	**14 143**	**25 770**	**3 044**	**2 000**	**2 000**	**2 000**	**2 000**
Всего смета проекта накопленным итогом	**224 735**	**447 534**	**580 340**	**648 449**	**662 592**	**688 362**	**691 407**	**693 407**	**695 407**	**697 407**	**699 407**
Проекты 000.02.03 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"											
Всего капитальные затраты	294 262	237 910	299 818	207 627	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	27 130	27 102	0	0	0	0	0	0	0
НДС	58 852	47 582	59 964	41 525	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**353 115**	**285 492**	**386 911**	**276 254**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета проекта накопленным итогом	**353 115**	**638 607**	**1 025 518**	**1 301 772**	**1 301 772**	**1 301 772**	**1 301 772**	**1 301 772**	**1 301 772**	**1 301 772**	**1 301 772**
Подгруппа проектов 000.02.04 "Новое строительство тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии втом числе за счет ликвидации котельных"											
Всего капитальные затраты	800 771	784 481	628 401	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	19 569	9 089	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	160 154	156 896	125 680	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**980 495**	**950 466**	**754 081**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего смета проекта накопленным итогом	**980 495**	**1 930 961**	**2 685 042**	**2 685 042**	**2 685 042**	**2 685 042**	**2 685 042**	**2 685 042**	**2 685 042**	**2 685 042**	**2 598 473**
Подгруппа проектов 000.02.05 "Модернизация тепловых пунктов"											
Всего капитальные затраты	23 902	30 961	20 065	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	5 286	4 179	6 019	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4 780	6 192	4 013	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**33 968**	**41 332**	**30 097**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета проекта накопленным итогом	**33 968**	**75 300**	**105 397**	**105 397**	**105 397**	**105 397**	**105 397**	**105 397**	**105 397**	**105 397**	**27 976**
Подгруппа проектов 000.02.07 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района											
Всего капитальные затраты	44 430	32 587	76 043	78 941	101 702	69 391	60 003	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	18 135	9 767	27 726	30 342	40 420	28 083	22 897	0	0	0	0
НДС	12 512	8 470	20 754	21 858	28 426	19 493	16 579	0	0	0	0
Всего смета проекта	**75 077**	**50 824**	**124 523**	**131 141**	**170 547**	**116 967**	**99 480**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета проекта накопленным итогом	**75 077**	**125 901**	**250 424**	**381 565**	**552 112**	**669 079**	**768 559**	**768 559**	**768 559**	**768 559**	**768 559**
Группа проектов 001.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО АО «Теплоэнерго»											
Всего капитальные затраты	1 569 592	1 480 640	1 209 036	117 288	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	773	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	313 918	296 128	241 807	23 458	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**1 884 284**	**1 776 768**	**1 450 843**	**140 746**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета проекта накопленным итогом	**1 884 284**	**3 661 052**	**5 111 896**	**5 252 641**	**5 252 641**	**5 252 641**	**5 252 641**	**5 252 641**	**5 252 641**	**5 252 641**	**5 252 641**
Подгруппа проектов 001.02.01 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"											
Всего капитальные затраты	395 816	327 429	304 325	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	79 163	65 486	60 865	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**474 979**	**392 914**	**365 191**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета проекта накопленным итогом	**474 979**	**867 893**	**1 233 084**	**1 233 084**	**1 233 084**	**1 233 084**	**1 233 084**	**1 233 084**	**1 233 084**	**1 233 084**	**1 233 084**
Подгруппа проектов 001.02.02 "Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"											
Всего капитальные затраты	137 692	144 085	66 926	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	27 796	28 817	13 385	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**162 652**	**172 902**	**80 311**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего смета проекта накопленным итогом	**166 004**	**335 038**	**415 349**	**415 349**	**415 349**	**415 349**	**415 349**	**415 349**	**415 349**	**415 349**	**415 349**
Проекты 001.02.03 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"											
Всего капитальные затраты	294 262	237 910	209 384	117 288	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	58 852	47 582	41 877	23 458	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**353 115**	**285 492**	**251 261**	**140 746**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета проекта накопленным итогом	**353 115**	**638 607**	**889 868**	**1 030 614**	**1 030 614**	**1 030 614**	**1 030 614**	**1 030 614**	**1 030 614**	**1 030 614**	**1 030 614**
Подгруппа проектов 001.02.04 "Новое строительство тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии втом числе за счет ликвидации котельных"											
Всего капитальные затраты	735 541	754 184	628 401	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	147 108	150 837	125 680	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**882 649**	**905 021**	**754 081**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета проекта накопленным итогом	**882 649**	**1 787 671**	**2 541 751**	**2 541 751**	**2 541 751**	**2 541 751**	**2 541 751**	**2 541 751**	**2 541 751**	**2 541 751**	**2 541 751**
Подгруппа проектов 001.02.05 "Модернизация тепловых пунктов"											
Всего капитальные затраты	6 281	17 033	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 256	3 407	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**7 537**	**20 439**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета проекта накопленным итогом	**7 537**	**27 976**	**27 976**	**27 976**	**27 976**	**27 976**	**27 976**	**27 976**	**27 976**	**27 976**	**27 976**
Группа проектов 001-01.02 "Тепловые сети и сооружения на них" АО «Теплоэнерго» в зоне действия АО «Теплоэнерго»											
Всего капитальные затраты	1 567 014	1 480 640	1 209 036	117 288	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	313 403	296 128	241 807	23 458	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**1 880 417**	**1 776 768**	**1 450 843**	**140 746**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета проекта накопленным итогом	**1 880 417**	**3 657 185**	**5 108 029**	**5 248 774**	**5 248 774**	**5 248 774**	**5 248 774**	**5 248 774**	**5 248 774**	**5 248 774**	**5 248 774**
Подгруппа проектов 001-01.02.01 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"											
Всего капитальные затраты	395 816	327 429	304 325	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	79 163	65 486	60 865	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**474 979**	**392 914**	**365 191**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего смета проекта накопленным итогом	**474 979**	**867 893**	**1 233 084**	**1 233 084**	**1 233 084**	**1 233 084**	**1 233 084**	**1 233 084**	**1 233 084**	**1 233 084**	**1 233 084**
Подгруппа проектов 001-01.02.02 "Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"											
Всего капитальные затраты	135 114	144 085	66 926	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	27 023	28 817	13 385	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**162 137**	**172 902**	**80 311**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета проекта накопленным итогом	**162 137**	**335 038**	**415 349**	**415 349**	**415 349**	**415 349**	**415 349**	**415 349**	**415 349**	**415 349**	**415 349**
Проекты 001-01.02.03 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"											
Всего капитальные затраты	294 262	237 910	209 384	117 288	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	58 852	47 582	41 877	23 458	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**353 115**	**285 492**	**251 261**	**140 746**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета проекта накопленным итогом	**353 115**	**638 607**	**889 868**	**1 030 614**	**1 030 614**	**1 030 614**	**1 030 614**	**1 030 614**	**1 030 614**	**1 030 614**	**1 030 614**
Подгруппа проектов 001-01.02.04 "Новое строительство тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии втом числе за счет ликвидации котельных"											
Всего капитальные затраты	735 541	754 184	628 401	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	147 108	150 837	125 680	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**882 649**	**905 021**	**754 081**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета проекта накопленным итогом	**882 649**	**1 787 671**	**2 541 751**	**2 541 751**	**2 541 751**	**2 541 751**	**2 541 751**	**2 541 751**	**2 541 751**	**2 541 751**	**2 541 751**
Подгруппа проектов 001-01.02.05 "Модернизация тепловых пунктов"											
Всего капитальные затраты	6 281	17 033	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 256	3 407	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**7 537**	**20 439**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета проекта накопленным итогом	**7 537**	**27 976**	**27 976**	**27 976**	**27 976**	**27 976**	**27 976**	**27 976**	**27 976**	**27 976**	**27 976**
Группа проектов 001-02.02 "Тепловые сети и сооружения на них" ООО «Коммунальная сетевая компания» в зоне ЕТО АО «Теплоэнерго»											
Всего капитальные затраты	2 578	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	773	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	516	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	**3 867**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего смета накопленным итогом	**3 867**	**3 867**	**3 867**	**3 867**	**3 867**	**3 867**	**3 867**	**3 867**	**3 867**	**3 867**	**3 867**
Подгруппа проектов 001-02.02.02 "Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки "											
Всего капитальные затраты	2 578	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	773	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	516	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	**3 867**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета накопленным итогом	**3 867**	**3 867**	**3 867**	**3 867**	**3 867**	**3 867**	**3 867**	**3 867**	**3 867**	**3 867**	**3 867**
Группа проектов 002.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»											
Всего капитальные затраты	2 400 493	1 859 183	1 721 739	2 399 483	2 780 661	399 315	825 764	263 840	272 646	974 123	43 707
Непредвиденные затраты	724 954	557 746	521 435	726 505	844 108	127 060	252 625	79 152	81 794	292 237	13 112
НДС	483 725	373 789	349 893	485 966	564 218	85 478	169 731	52 768	54 529	194 825	8 741
Всего смета проекта	**3 609 172**	**2 790 718**	**2 593 067**	**3 611 955**	**4 188 986**	**611 853**	**1 248 122**	**395 760**	**408 969**	**1 461 185**	**65 560**
Всего смета проекта накопленным итогом	**3 609 172**	**6 399 890**	**8 992 957**	**12 604 911**	**16 793 897**	**17 405 750**	**18 653 872**	**19 049 632**	**19 458 601**	**20 919 786**	**20 985 346**
Подгруппа проектов 002.02.01 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"											
Всего капитальные затраты	2 303 796	1 794 677	1 622 943	2 315 560	2 677 315	322 910	764 428	262 507	271 313	972 790	42 373
Непредвиденные затраты	691 139	538 403	486 883	694 668	803 194	96 873	229 328	78 752	81 394	291 837	12 712
НДС	460 759	358 935	324 589	463 112	535 463	64 582	152 886	52 501	54 263	194 558	8 475
Всего смета проекта	**3 455 694**	**2 692 016**	**2 434 415**	**3 473 340**	**4 015 972**	**484 365**	**1 146 642**	**393 760**	**406 969**	**1 459 185**	**63 560**
Всего смета проекта накопленным итогом	**3 455 694**	**6 147 710**	**8 582 125**	**12 055 465**	**16 071 437**	**16 555 802**	**17 702 444**	**18 096 204**	**18 503 173**	**19 962 358**	**20 025 918**
Подгруппа проектов 002.02.02 "Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"											
Всего капитальные затраты	16 573	29 799	22 752	4 982	1 645	7 014	1 333	1 333	1 333	1 333	1 333
Непредвиденные затраты	4 972	8 940	6 826	1 495	493	2 104	400	400	400	400	400
НДС	3 315	5 960	4 550	996	329	1 403	267	267	267	267	267
Всего смета проекта	**24 860**	**44 698**	**34 129**	**7 474**	**2 467**	**10 521**	**2 000**	**2 000**	**2 000**	**2 000**	**2 000**
Всего смета проекта накопленным итогом	**24 860**	**69 558**	**103 686**	**111 160**	**113 627**	**124 147**	**126 147**	**128 147**	**130 147**	**132 147**	**134 147**
Подгруппа проектов 002.02.04 "Новое строительство тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии втом числе за счет ликвидации котельных											
Всего капитальные затраты	35 694	2 120	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	10 708	636	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	7 139	424	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**53 541**	**3 180**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета проекта накопленным ито-	**53 541**	**56 721**	**56 721**	**56 721**	**56 721**	**56 721**	**56 721**	**56 721**	**56 721**	**56 721**	**56 721**

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
гом											
Подгруппа проектов 002.02.07 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района											
Всего капитальные затраты	44 430	32 587	76 043	78 941	101 702	69 391	60 003	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	18 135	9 767	27 726	30 342	40 420	28 083	22 897	0	0	0	0
НДС	12 512	8 470	20 754	21 858	28 426	19 493	16 579	0	0	0	0
Всего смета проекта	**75 077**	**50 824**	**124 523**	**131 141**	**170 547**	**116 967**	**99 480**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета проекта накопленным ито-гом	**75 077**	**125 901**	**250 424**	**381 565**	**552 112**	**669 079**	**768 559**	**768 559**	**768 559**	**768 559**	**768 559**
Группа проектов 002-01.02 "Тепловые сети и сооружения на них" ООО «Автозаводская ТЭЦ» в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»;											
Всего капитальные затраты	2 113	14 679	41 339	33 543	31 660	16 554	28 182	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	2 093	12 852	10 885	10 403	5 439	9 260	0	0	0	0
НДС	422	3 354	10 838	8 886	8 413	4 398	7 488	0	0	0	0
Всего смета проекта	**2 535**	**20 126**	**65 029**	**53 314**	**50 475**	**26 391**	**44 931**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета проекта накопленным ито-гом	**2 535**	**22 661**	**87 690**	**141 004**	**191 479**	**217 870**	**262 801**	**262 801**	**262 801**	**262 801**	**262 801**
Подгруппа проектов 002-01.02.07 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района , выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ""											
Всего капитальные затраты	2 113	14 679	41 339	33 543	31 660	16 554	28 182	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	2 093	12 852	10 885	10 403	5 439	9 260	0	0	0	0
НДС	422	3 354	10 838	8 886	8 413	4 398	7 488	0	0	0	0
Всего смета проекта	**2 535**	**20 126**	**65 029**	**53 314**	**50 475**	**26 391**	**44 931**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета проекта накопленным ито-гом	**2 535**	**22 661**	**87 690**	**141 004**	**191 479**	**217 870**	**262 801**	**262 801**	**262 801**	**262 801**	**262 801**
Группа проектов 002-02.02 "Тепловые сети и сооружения на них" ООО «Теплосети» - в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»											
Всего капитальные затраты	2 390 783	1 843 171	1 679 066	2 364 607	2 747 668	381 428	796 249	262 507	271 313	972 790	42 373
Непредвиденные затраты	722 675	555 253	508 183	715 220	833 305	121 221	242 965	78 752	81 394	291 837	12 712
НДС	481 783	370 169	338 788	476 814	555 538	80 813	161 977	52 501	54 263	194 558	8 475
Всего смета проекта	**3 595 241**	**2 768 592**	**2 526 038**	**3 556 641**	**4 136 511**	**583 462**	**1 201 191**	**393 760**	**406 969**	**1 459 185**	**63 560**
Всего смета проекта накопленным ито-гом	**3 595 241**	**6 363 833**	**8 889 870**	**12 446 511**	**16 583 022**	**17 166 483**	**18 367 674**	**18 761 434**	**19 168 403**	**20 627 588**	**20 691 148**
Подгруппа проектов 002-02.02.01 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатацион-ного ресурса"											
Всего капитальные затраты	2 303 796	1 794 677	1 622 943	2 315 560	2 677 315	322 910	764 428	262 507	271 313	972 790	42 373
Непредвиденные затраты	691 139	538 403	486 883	694 668	803 194	96 873	229 328	78 752	81 394	291 837	12 712
НДС	460 759	358 935	324 589	463 112	535 463	64 582	152 886	52 501	54 263	194 558	8 475
Всего смета проекта	**3 455 694**	**2 692 016**	**2 434 415**	**3 473 340**	**4 015 972**	**484 365**	**1 146 642**	**393 760**	**406 969**	**1 459 185**	**63 560**
Всего смета проекта накопленным ито-	**3 455 694**	**6 147 710**	**8 582 125**	**12 055 465**	**16 071 437**	**16 555 802**	**17 702 444**	**18 096 204**	**18 503 173**	**19 962 358**	**20 025 918**

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
гом											
Подгруппа проектов 002-02.02.02 "Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"											
Всего капитальные затраты	8 976	28 465	21 419	3 649	311	5 681	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	2 693	8 540	6 426	1 095	93	1 704	0	0	0	0	0
НДС	1 795	5 693	4 284	730	62	1 136	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**13 463**	**42 698**	**32 129**	**5 474**	**467**	**8 521**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета проекта накопленным ито-гом	**13 463**	**56 161**	**88 290**	**93 763**	**94 230**	**102 751**	**102 751**	**102 751**	**102 751**	**102 751**	**102 751**
Подгруппа проектов 002-02.02.04 "Новое строительство тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии втом числе за счет ликвидации котельных											
Всего капитальные затраты	35 694	2 120	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	10 708	636	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	7 139	424	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**53 541**	**3 180**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета проекта накопленным ито-гом	**53 541**	**56 721**	**56 721**	**56 721**	**56 721**	**56 721**	**56 721**	**56 721**	**56 721**	**56 721**	**56 721**
Подгруппа проектов 002-02.02.07 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района , выполняемые ООО «Теплосети»"											
Всего капитальные затраты	42 317	17 908	34 704	45 398	70 042	52 837	31 821	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	18 135	7 674	14 874	19 457	30 017	22 644	13 637	0	0	0	0
НДС	12 090	5 116	9 916	12 972	20 013	15 095	9 091	0	0	0	0
Всего смета проекта	**72 542**	**30 698**	**59 494**	**77 827**	**120 072**	**90 576**	**54 549**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета проекта накопленным ито-гом	**72 542**	**103 240**	**162 734**	**240 561**	**360 633**	**451 209**	**505 758**	**505 758**	**505 758**	**505 758**	**505 758**
Группа проектов 002-03.02 "Тепловые сети и сооружения на них" ООО «Генерация тепла» в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»											
Всего капитальные затраты	7 598	1 333	1 333	1 333	1 333	1 333	1 333	1 333	1 333	1 333	1 333
Непредвиденные затраты	2 279	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
НДС	1 520	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267
Всего смета	**11 396**	**2 000**	**2 000**	**2 000**	**2 000**	**2 000**	**2 000**	**2 000**	**2 000**	**2 000**	**2 000**
Всего смета накопленным итогом	**11 396**	**13 396**	**15 396**	**17 396**	**19 396**	**21 396**	**23 396**	**25 396**	**27 396**	**29 396**	**31 396**
Подгруппа проектов 002-03.02.03 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"											
Всего капитальные затраты	7 598	1 333	1 333	1 333	1 333	1 333	1 333	1 333	1 333	1 333	1 333
Непредвиденные затраты	2 279	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
НДС	1 520	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267
Всего смета	**11 396**	**2 000**	**2 000**	**2 000**	**2 000**	**2 000**	**2 000**	**2 000**	**2 000**	**2 000**	**2 000**

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего смета накопленным итогом	**11 396**	**13 396**	**15 396**	**17 396**	**19 396**	**21 396**	**23 396**	**25 396**	**27 396**	**29 396**	**31 396**
Группа проектов 003.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго»											
Всего капитальные затраты	0	47 157	132 539	110 404	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	14 147	39 762	33 121	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	9 431	26 508	22 081	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	**0**	**70 735**	**198 808**	**165 606**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета накопленным итогом	**0**	**70 735**	**269 543**	**435 149**	**435 149**	**435 149**	**435 149**	**435 149**	**435 149**	**435 149**	**435 149**
Подгруппа проектов 003.02.03 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"											
Всего капитальные затраты	0	0	90 433	90 339	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	27 130	27 102	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	18 087	18 068	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	**0**	**135 650**	**135 509**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета проекта накопленным итогом	**0**	**0**	**135 650**	**271 159**	**271 159**	**271 159**	**271 159**	**271 159**	**271 159**	**271 159**	**271 159**
Подгруппа проектов 003.02.04 "Реконструкция участков для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии"											
Всего капитальные затраты	0	29 536	28 177	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	8 861	8 453	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	5 907	5 635	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	**0**	**44 304**	**42 265**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета накопленным итогом	**0**	**44 304**	**86 569**	**86 569**	**86 569**	**86 569**	**86 569**	**86 569**	**86 569**	**86 569**	**86 569**
Подгруппа проектов 003.02.05 "Реконструкция тепловых пунктов"											
Всего капитальные затраты	0	17 621	13 929	20 065	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	5 286	4 179	6 019	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	3 524	2 786	4 013	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	**0**	**26 431**	**20 893**	**30 097**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета накопленным итогом	**0**	**26 431**	**47 324**	**77 421**	**77 421**	**77 421**	**77 421**	**77 421**	**77 421**	**77 421**	**77 421**
Группа проектов 005.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО ООО «Коммунальная сетевая компания»											
Всего капитальные затраты	22 581	6 044	12 244	40 424	7 784	10 166	696	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	6 774	1 813	3 673	12 127	2 335	3 050	209	0	0	0	0
НДС	4 516	1 209	2 449	8 085	1 557	2 033	139	0	0	0	0
Всего смета	**33 872**	**9 066**	**18 366**	**60 636**	**11 676**	**15 249**	**1 044**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета накопленным итогом	**33 872**	**42 938**	**61 304**	**121 940**	**133 617**	**148 866**	**149 910**	**149 910**	**149 910**	**149 910**	**149 910**
Подгруппа проектов 005.02.02 "Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки "											

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего капитальные затраты	22 581	6 044	12 244	40 424	7 784	10 166	696	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	6 774	1 813	3 673	12 127	2 335	3 050	209	0	0	0	0
НДС	4 516	1 209	2 449	8 085	1 557	2 033	139	0	0	0	0
Всего смета	**33 872**	**9 066**	**18 366**	**60 636**	**11 676**	**15 249**	**1 044**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета накопленным итогом	**33 872**	**42 938**	**61 304**	**121 940**	**133 617**	**148 866**	**149 910**	**149 910**	**149 910**	**149 910**	**149 910**

10.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

10.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе приведены в таблице 10.3.

Таблица 10.11 – Затраты на реализацию предложений по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения, тыс. руб.

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего капитальные затраты	0	61 121	550 083	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	18 336	165 026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	12 224	110 018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	**0**	91 681	825 127	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
Всего смета проекта накопленным итогом	**0**	**91 681**	**916 808**	**916 808**	**916 808**	**916 808**	**916 808**	**916 808**	**916 808**	**916 808**	**916 808**	**916 808**	**916 808**	**916 808**	**916 808**

10.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

10.5.1 Эффективность инвестиций в зоне деятельности АО «Теплоэнерго»

Эффективность инвестиций оценивалась только для мероприятий, направленных на улучшение показателей эффективности работы систем теплоснабжения. Эффективность инвестиций в такие мероприятия как строительство и реконструкция тепловых сетей для присоединения новых потребителей не оценивалась, поскольку присоединение новых потребителей предусмотрено с учетом радиуса эффективного теплоснабжения, что само по себе предполагает положительный экономический эффект и рост маржинальной прибыли. Кроме того, источником финансирования мероприятий по подключению потребителей является плата за подключение.

Кроме того, стоит отметить, что реализация мероприятий по реконструкции тепловых сетей, связанных с повышением показателей надежности теплоснабжений, направлена не на повышение эффективности работы систем теплоснабжения, а на поддержание ее в рабочем состоянии. Как правило, данная группа проектов имеет относительно необходимых капитальных затрат на ее реализацию низкий экономический эффект (снижение технологических потерь при передаче тепловой энергии) и является социально-значимой. Расчет эффективности инвестиций в данную группу мероприятий в схеме теплоснабжения также не приводится.

Таким образом, оценка эффективности проводилась по мероприятиям, направленным на повышение данной эффективности. Оценка экономической эффективности проектов производилась с использованием тарифно-балансовых моделей методом сравнения затрат «без проекта» (работа котельных в существующих зонах действия) и «с проектом» (при реализации мероприятий).

Дисконтированный срок окупаемости инвестиций составит 10 лет.

Таблица 10.12 – Суммарные показатели эффективности инвестиций с учетом полного состава проектов в реализацию схемы теплоснабжения

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Суммарный эффект	0,0	154,4	455,1	861,5	844,5	976,7	1 157,4	1 276,9	1 397,9	1 525,2	1 668,5	1 832,2
Кап. вложения в ценах соответствующих лет без НДС	970,48	1201,48	1221,85	611,69	962,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сальдо денежного потока	-970,5	-1 047,0	-766,8	249,8	-117,5	976,7	1 157,4	1 276,9	1 397,9	1 525,2	1 668,5	1 832,2
Коэффициент дисконтирования	1,00	1,12	1,25	1,40	1,57	1,76	1,97	2,21	2,48	2,77	3,11	3,48
Дисконтированный денежный поток (DCF)	-970,5	-934,9	-611,3	177,8	-74,7	554,2	586,4	577,6	564,6	550,0	537,2	526,7
NPV	-970,5	-1905,3	-2516,6	-2338,8	-2413,5	-1859,2	-1272,9	-695,3	-130,7	419,3	956,6	1483,3

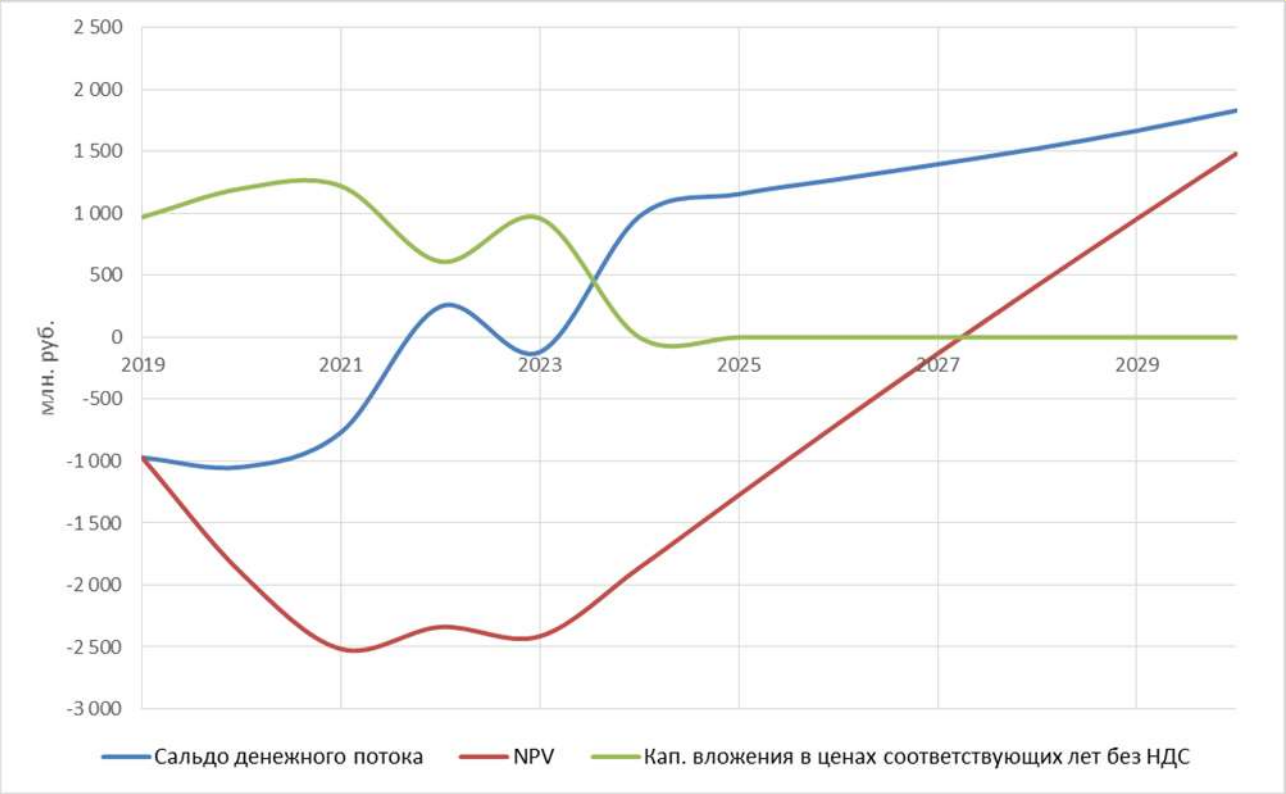

Рисунок 10.1 - Результаты оценки эффективности полного состава проектов в зоне АО «Теплоэнерго»

10.5.2 Эффективность инвестиций в зоне деятельности ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ООО «Теплосети» (в части системы теплоснабжения «Район»)

Эффективность инвестиций характеризуется системой показателей, отражающих соотношение затрат и результатов применительно к интересам его участников.

Финансовая (коммерческая) эффективность была проанализирована в разрезе показателей, учитывающих финансовые последствия реализации программ для его непосредственных участников. При этом показатели приводятся к действующим правилам составления бухгалтерской отчетности организаций (ПБУ).

Сроком окупаемости инвестиций является отрезок времени, за который поступления средств за счет тарифов покроют затраты на инвестирование.

Для расчета срока окупаемости и показателей эффективности инвестиций был построен денежный поток программ, в основу которого легли следующие предпосылки:

- Финансовый план программ построен на основании данных управленческого учета.
- Все расчеты, представленные в финансовом плане, приведены в рублях, в текущих (прогнозных) ценах.
- Горизонт планирования, принятый для целей финансового плана, равен 16 годам (до 2029 года) с момента осуществления первых инвестиций. Интервал планирования равен 1 году.
- Расчеты построены на допущении о том, что все денежные потоки возникают в середине прогнозного года.
- Расчеты предполагают наличие допустимых отклонений, связанных с округлением значений.

Учитывая, что реализация инвестиционных программ подвержена влиянию факторов риска, при определении их эффективности была применена практика дисконтирования денежного потока. Ставка дисконтирования для программ была принята за 15,0% годовых.

Результаты прогнозируемой деятельности просчитаны и сведены в финансовые планы, которые включают в себя расчеты интегральных показателей коммерческой (финансовой) эффективности, в том числе:

- чистой приведенной стоимости,
- внутренней нормы доходности,
- срока окупаемости капитальных вложений.

Экономический смысл чистой текущей стоимости можно представить, как результат, получаемый немедленно после принятия решения об осуществлении данной программы - так как при ее расчете исключается воздействие фактора времени. Положительное значение **NPV** считается подтверждением целесообразности инвестирования денежных средств в программу, а отрицательное, напротив, свидетельствует о неэффективности их использования.

Значение **IRR** может трактоваться как нижний гарантированный уровень прибыльности инвестиционных затрат. Если он превышает среднюю стоимость капитала в данном секторе инвестиционной активности и с учетом инвестиционного риска данной программы, последний может быть рекомендован к осуществлению.

Индекс доходности инвестиций **(PI)** тесно связан с показателем чистой современной ценности инвестиций, но, в отличие от последнего, позволяет опреде-

лить не абсолютную, а относительную характеристику эффективности инвестиций. Показатель **PI** наиболее целесообразно использовать для ранжирования имеющихся вариантов вложения средств в условиях ограниченного объема инвестиционных ресурсов.

Обобщенные показатели экономической эффективности инвестиций рассмотренных ТСО представлены в таблице 10.13.

Таблица 10.13 - Показатели экономической эффективности инвестиций рассмотренных ТСО

№ пп	Наименование показателя	Ед. изм.	ООО «АТЭЦ» (ТЭ) – с учетом строительства блока ПГУ (за горизонтом планирования)	ООО «АТЭЦ» (ТЭ) – без учета строительства блока ПГУ (с учетом понесенных до 2017 года затрат)	ООО «Теплосети» (СТС «Район)»
	Горизонт планирования		После 2031 года (за горизонтом планирования схемы теплоснабжения)	2030 год	2030 год
	Ставка дисконтирования	%	15,0%	15,0%	15,0%
1	**Статические показатели**				
	Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.01.2018 г.) **(PBP)**	лет	19,0	4,7	67,2
2	**Дисконтные показатели**				
2.1	Чистый дисконтированный доход проекта **(NPV)**	тыс.руб.	-3 161 937	370358,	-538786
2.2	Внутренняя норма доходности проекта **(IRR)**	%	16,2%	26,32%	-
2.3	Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.01.2013 г.) **(DPBP)**	лет	нет	10,0	нет

На основании выполненных расчетов можно сделать следующие выводы:

- инвестиции ООО «АТЭЦ» с учетом строительства блока ПГУ, отнесенные на теплоэнергию, окупаются в после 2033 г., инвестиции ООО «Теплосети» (СТС «Район)» - в 2030 г.
- инвестиции ООО «АТЭЦ» без учета строительства блока ПГУ окупаются в течении 10 лет;
- по ООО «АТЭЦ» при учете строительства блока ПГУ в пределах выбранного горизонта планирования NPV отрицателен. При этом следует учитывать, что по ООО «АТЭЦ» основной эффект от реализации мероприятий будет получен от продажи электроэнергии (двукратный рост полезного отпуска при значительном снижении удельного расхода топлива) и электрической мощности. В результате этого суммарно по ООО «АТЭЦ» инвестиции могут иметь положительные показатели эффективности инвестиций.
- по ООО «Теплосети» в пределах выбранного горизонта планирования NPV отрицателен. При этом в случае предоставления организации дополнительных мер бюджетной поддержки (подробнее о вариантах поддержки – в заключении) организация сможет сократить объемы привлекаемых кредитов и сократить сроки их возврата, что будет способствовать достижению положительных показателей эффективности инвестиций.

10.6 Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности

В соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, в качестве источников финансирования капитальных вложений по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей приняты:

- собственные средства организаций, в том числе:
  - Доход инвестиционного проекта (за счет платы за присоединение к тепловым источникам и сетям новых потребителей);
  - амортизация ОПФ;

- прочие собственные средства организаций;

- привлеченные средства, в том числе:
  - кредитные средства банков.

При определении объемов финансирования за счет каждого из перечисленных выше источников учитывалось, что на реализацию проектов схемы теплоснабжения в первую очередь направляются собственные средства организаций (п.132 раздела XI Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения). Дефицит собственных средств покрывается за счет привлечённых средств.

Доход инвестиционного проекта (за счет платы за присоединение к тепловым источникам и сетям). Все мероприятия, направленные на строительство и реконструкцию тепловых источников и теплосетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, финансируются за счет платы за подключения новых потребителей. Доход инвестиционного проекта (за счет платы за присоединение к тепловым источникам и сетям) определен исходя из расчетной (индикативной) платы за подключение и прогнозируемой нагрузки новых потребителей - в соответствии с положениями раздела IX.IX. «Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения» Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетная (индикативная) величина платы на очередной расчетный период рассчитана как отношение суммы расходов на строительство (реконструкцию с увеличением мощности/диаметра) источников тепловой энергии (тепловых сетей), обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, и возникающего налога на прибыль, к прогнозируемой суммарной подключаемой тепловой нагрузке новых потребителей (без учета нагрузок за счет изменения зон деятельности в отношении существующих потребителей).

Амортизация ОПФ. Объемы финансирования капитальных вложений за счет амортизации ОПФ определялись в размере амортизационных отчислений по основным фондам, образованным в результате нового строительства, модернизации и технического перевооружения ОПФ, в соответствии со схемой теплоснабжения (по объектам инвестирования). В случае недостаточности амортизационных отчислений по объектам инвестирования, в качестве источника капитальных вложений также учитывались амортизационные отчисления по существующему оборудованию.

Кредитные средства банков. При дефиците в очередном расчетном периоде

регулирования собственных средств в качестве источника финансирования капитальных вложений учитывались кредитные средства банков. Условия привлечения, возврата и обслуживания кредитных средств, представлены в следующем разделе.

В качестве источников финансирования капитальных ремонтов тепловых сетей приняты:

- Бюджетные средства;
- Собственные средства организаций (доход проекта, включенный в необходимую валовую выручку при расчете тарифа на тепловую энергию (услуги по передаче теплоэнергии).

Бюджетные средства. На момент настоящей актуализации принято, что бюджетные средства необходимо направить на финансирование мероприятий по капитальным ремонтам тепловых сетей, эксплуатируемых ООО «Теплосети» (СТС «Район»). Поскольку в случае реализации этих мероприятий ООО «Теплосети» за счет собственных или кредитных средств, темпы роста тарифов ООО «Теплосети» на всем периоде до 2030 г. будут значительно превышать предельные темпы роста, определенные Минэкономразвития РФ. При этом в дальнейшем в случае возникновения такой необходимости, может быть рассмотрен вопрос изменении объемов расхода бюджетных средств или других вариантах мер бюджетной поддержки организациям, реализующим мероприятия в соответствии со схемой теплоснабжения.

Общий объём необходимых инвестиций в осуществление программы складывается из суммы капитальных затрат на реализацию предлагаемых мероприятий по теплоисточникам и тепловым сетям, требуемых оборотных средств и средств, необходимых для обслуживания долга (в случае финансирования за счёт заёмных средств).

Предложения по источникам инвестиций для мероприятий представлены в таблицах 10.14-10.15.

Таблица 10.14 – Предложения по источникам инвестиций для мероприятий на источниках теплоснабжения

№ проекта	Состав проекта	Источник финансирования
Всего по проектам группы 1 "Реконструкция основного оборудования и тепловой схемы существующих ТЭЦ"		
1.1	Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)	***Собственные средства/заемные средства***
1.2	Техническое перевооружение основного бойлера № 1,2 и пикового бойлера №1 (Сормовская ТЭЦ)	***Собственные средства/заемные средства***

№ проекта	Состав проекта	Источник финансирования
1.3	Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2 (Сормовская ТЭЦ)	***Собственные средства/заемные средства***
1.4	Техническое перевооружение аккумуляторного бака ст.№ 4 (Сормовская ТЭЦ)	***Собственные средства/заемные средства***
1.5	Замена вакуумного деаэратора ст №1 (Сормовская ТЭЦ)	***Собственные средства/заемные средства***
1.6	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№1,2 до котла ст.№1 (Сормовская ТЭЦ)	***Собственные средства/заемные средства***
1.7	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№3 до котла ст.№2 (Сормовская ТЭЦ)	***Собственные средства/заемные средства***
1.8	Замена насосного парка ХВО (Сормовская ТЭЦ)	***Собственные средства/заемные средства***
1.9	Замена водяного экономайзера (ВЭК) котлоагрегата ст.№2 ТГМ84Б (Сормовская ТЭЦ)	***Собственные средства/заемные средства***
1.10	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№4,5 до котлов ст.№3,4 (Сормовская ТЭЦ)	***Собственные средства/заемные средства***
1.11	Замена сетевых насосов (Сормовская ТЭЦ)	***Собственные средства/заемные средства***
1.12	Замена обратного сетевого трубопровода 2-го выпуска (Сормовская ТЭЦ)	***Собственные средства/заемные средства***
1.13	Замена конденсатных насосов (Сормовская ТЭЦ)	***Собственные средства/заемные средства***
1.14	Разработка проекта и установка водогрейного котла номинальной тепловой мощностью 50 Гкал/час (Сормовская ТЭЦ)	***Собственные средства/заемные средства***
1.15	Замена трубок сетевого подогревателя (ПСГ-1 турбоагрегата ст №3) (Сормовская ТЭЦ)	***Собственные средства/заемные средства***
1.16	Монтаж частотного регулирования (Сормовская ТЭЦ)	***Собственные / Заемные средства***
1.17	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)	***Собственные / Заемные средства***
Всего по проектам группы 2 "Продление паркового ресурса турбоагрегатов"		
2.1	Продление паркового ресурса ТГ-3 на Сормовской ТЭЦ	***Собственные средства/заемные средства***
2.2	Продление паркового ресурса ТГ4 на Сормовской ТЭЦ	***Собственные средства/заемные средства***
Всего по проектам группы 3 «Монтаж нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ»		
3.1	Строительство ПГУ-440	***Собственные средства/заемные средства***
Всего по проектам группы 4 "Строительство новых энергоисточников"		
4.1	Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23	***Собственные / Заемные средства***
4.2	Переключение нагрузки от котельной ул. Ларина, 19 (ОАО "Молочный комбинат "Нижегородский" филиал ОАО "ВимМБилльДанн") к тепловым сетям АО "Теплоэнерго"	***Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства***
4.3	Строительство БМК Завкомовская, 8 УТМ 1,58 МВт Ленинский район** (ООО "Генерация тепла")	***Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства***
4.4	Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д	***Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства***
4.5	Строительство проектируемой крышной котельной по адресу Московское шоссе, д. 11А ООО "Фиакр" УТМ 1,75 Гкал/ч*	***Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства***
4.6	Строительство проектируемой котельной ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети» (№48.1 по генплану) ООО "Инградстрой" тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч	***Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства***
4.7	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Заречный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч	***Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства***
4.8	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Южный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощно-	***Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) /***

№ проекта	Состав проекта	Источник финансирования
	стью 68,788 Гкал/ч	***Заемные средства***
4.9	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч	***Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства***
4.10	Строительство газовой котельной по ул. Лейтенанта Шмидта около хладокомбината "Заречный" в Ленинском районе УТМ 10,834 Гкал/ч	***Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства***
4.11	Строительство котельной УТМ 8.5 МВт для обеспечения тепловой энергией потребителей ЖК «ОКТАВА», расположенного в Ленинском районе г. Н.Новгорода	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.12	Строительство инженерных сетей к БМК в пос. Березовая пойма	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.13	Строительство двух котельных №4 (тепловой нагрузкой 0,86 Гкал/ч) и №5 (тепловой нагрузкой 2,45 Гкал/ч) ООО "Виктория НН"	***Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства***
4.14	Строительство двух котельных по ул. Ударная (тепловой нагрузкой 1,101 Гкал/ч каждая) ООО "Старт-Строй"	***Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства***
4.15	Строительство котельной тепловой мощностью 8 МВт (6,88 Гкал/ч) ООО "Транс-Сигнал"	***Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства***
4.16	Строительство котельной в районе ул. Малоэтажная (Юг-2) ООО "КСК" в составе котлов Vitomax LW тип M62C 2600 кВт - 2 шт., Vitomax LW тип M62C 5200кВт - 3 шт., Vitomax 200-LW тип M64A 10000кВт - 2 шт.	***Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства***
4.17	Строительство блочно–модульной котельной №2 расположенной по адресу: г. Н.Новгород, Советский район, у деревни Кузнечиха, участок №4	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
Всего по проектам группы 5 "Реконструкция теплоисточников с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии "		
5.1	Модернизация системы теплоснабжения тепловых узлов котельных ул. Тихорецкая, 3-в, ул. Конотопская, 4-а, ул. Конотопская, 5, с перераспределением зон действия	***Собственные / Заемные средства***
5.2	Реконструкция кот. Федосеенко, д. 64 ФГУП "Завод Электромаш с увеличением установленной мощности до 78 Гкал/ч	***Собственные / Заемные средства***
Всего по проектам группы 6 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"		
6.1	Реконструкция котельной "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	***Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)***
6.2	Полное техническое перевооружение кот. ул. Знаменская,5-б с увеличением РТМ до 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	***Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)***
6.3	Полное техническое перевооружение кот. ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 40 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	***Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)***
6.4	Реконструкция кот ул. Гастелло 1а с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	***Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)***
6.5	Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	***Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)***
6.6	Полное техническое перевооружение кот. "Художественный музей", ул. Кремль, корп. 3-а с увеличением РТМ до 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	***Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)***
6.7	Реконструкция кот. Пр. Гагарина-97 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	***Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)***
6.8	Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	***Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)***

№ проекта	Состав проекта	Источник финансирования
6.9	Реконструкция кот.НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году	***Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)***
6.10	Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	***Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)***
6.11	Реконструкция котельной ул. Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр "Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова" с увеличением РТМ на 20 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	***Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)***
6.12	Установка двух котлов КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,194б (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго"	***Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)***
6.13	Реконструкция котельной Федосеенко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.14	Реконструкция котельной пр Союзный, 43 с увеличением РТМ на 10 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.15	Реконструкция котельной Кузнечиха д "Кузнечиха, зем. уч. № 4" с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.16	Техническое перевооружение котельной «Северная» с увеличением тепловой мощности водогрейного котла КВГМ-100-150 на 20 Гкал для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.17	Техническое перевооружение котельной по ул. Зайцева, д.31В ООО "КСК" (ввод в эксплуатацию парового котла ДЕ-6,5-14ГМ , вывод из работы в отопительный период паровых котлов ДЕ-25-14ГМ и подогревателей сетевой воды, установка 2-х сетевых насосов 1Д630-90 250кВт 1500 об/мин, замена паровых подогревателей сетевой воды и охладителя конденсата блока подогревателей сетевой воды БПСВ № 2, установка шкафа управления сетевыми насосами с частотными преобразователями).	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
Всего по проектам группы 7 "Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии"		
7.1	Переключение нагрузки с котельной ул. Барминская, 8-а (инфекционная больница №2) на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	***Собственные / Заемные средства***
7.2	Переключение нагрузки с котельной ул. Генкиной, 37, пом. П1 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	***Собственные / Заемные средства***
7.3	Переключение нагрузки с котельной ул. Б.Покровская, 16 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	***Собственные / Заемные средства***
7.4	Переключение нагрузки с котельной ул. Ванеева, 63 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	***Собственные / Заемные средства***
7.5	Переключение нагрузки с котельной пл. М. Горького, 4-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	***Собственные / Заемные средства***
7.6	Переключение потребителей с котельной ООО НПК "Скрудж" на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
7.7	Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
7.8	Перераспределение нагрузок с котельных ул. Интернациональная, 95, ул. Заводская, 19 , пр-т Ленина, 5-а на котельную ул. Июльских дней, 1, закрытие котельной пер. Рубо, 3 с переключением нагрузки на котельную пр-т Ленина, 5-а	Собственные / Заемные средства
7.9	Переключение нагрузки с котельной ул.Гаугеля, 25 на котельную ул.Гаугеля, 6-Б	Собственные / Заемные средства
Всего по проектам группы 8 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности"		
8.1	Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности	***Собственные / Заемные средства***

№ проекта	Состав проекта	Источник финансирования
8.2	Полное техническое перевооружение котельной Металлистов, 4б со снятием ограничений установленной тепловой мощности с последующим ее увеличением до 3,5 Гкал/ч	***Собственные / Заемные средства***
8.3	Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности	***Собственные / Заемные средства***
8.4	Реконструкция котельной Деловая, 14, ООО "Нижновтеплоэнерго" со снятием ограничений тепловой мощности	***Собственные / Заемные средства***
8.5	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ПАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности	***Собственные / Заемные средства***
8.6	Техническое перевооружение котельной по адресу: к.п. Зеленый город, д/о "Агродом", д. 12	***Собственные / Заемные средства***
Всего по проектам группы 9 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения"		
9.1	Техническое перевооружение котельной ул. Ванеева, 209-б	***Собственные / Заемные средства***
9.2	Техническое перевооружение котельной пр-т Гагарина, 178-б	***Собственные / Заемные средства***
9.3	Техническое перевооружение котельной ул. Июльских дней, 1	***Собственные / Заемные средства***
9.4	Модернизация кот.ул. Геройская, 11-а с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 20 Гкал/ч)	***Собственные / Заемные средства***
9.5	Модернизация кот. Коперника, 1-а "Циолковского, 5" с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	***Собственные / Заемные средства***
9.6	Модернизация кот. "Баня №7",ул. Станиславского, 3 с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч)	***Собственные / Заемные средства***
9.7	Модернизация кот. Гагарина, 25е с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	***Собственные / Заемные средства***
9.8	Модернизация кот. Иванова, 14б целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч)	***Собственные / Заемные средства***
9.9	Модернизация кот. Тихорецкая, 3в целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 30 Гкал/ч)	***Собственные / Заемные средства***
9.10	Монтаж оборудования котельной Московское шоссе, 15-А	***Собственные / Заемные средства***
9.11	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мостоотряд, 32а УТМ 8.72 МВт, ООО "Генерация тепла"	***Собственные / Заемные средства***
9.12	Модернизация кот. "Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 20 Гкал/ч)	***Собственные / Заемные средства***
9.13	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла"	***Собственные / Заемные средства***
9.14	Техническое перевооружение котельной ул. Памирская, 11	***Собственные / Заемные средства***
9.15	Реконструкция системы теплоснабжения котельной на ул. Премудрова, 12а	***Собственные / Заемные средства***
Всего по проектам группы 10 "Перевод потребителей теплоэнергии в существующих зонах котельных на теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии"		
10.1	Переключение нагрузки с котельной ул. Куйбышева, 41-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	***Собственные / Заемные средства***
10.2	Переключение нагрузки от котельной ул. Мурашкинская, 13-б на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	***Собственные / Заемные средства***
10.3	Переключение нагрузки с котельной ул. Г. Безрукова, 5 на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	***Собственные / Заемные средства***
10.4	Переключение нагрузки от котельной ул. Люкина, 6-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	***Собственные / Заемные средства***

№ проекта	Состав проекта	Источник финансирования
10.5	Переключение нагрузки от котельной АО "ОКБМ Африкантов" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	***Собственные / Заемные средства***
10.6	Переключение нагрузки от котельной ОАО НАЗ "Сокол" кот. №3 (вывод на Красных зорь, 22) на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	***Собственные / Заемные средства***
10.7	Переключение нагрузки от котельной б-р Мира, 4-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	***Собственные / Заемные средства***
10.8	Перевод потребителей котельной ул.Львовская, 7а на теплоснабжение от «АТЭЦ» (Оборудование в здании автоматической станции смешения)	***Собственные / Заемные средства***
10.9	Перевод потребителей котельной ул. Комарова, 14б ("Ржавка") на теплоснабжение от «АТЭЦ» (монтаж автоматической станции смешения в здании ЦТП «Ржавка»)	***Собственные / Заемные средства***
10.10	Переключение потребителей котельной «РЭБ Флота» на теплоснабжение от «АТЭЦ»	***Собственные / Заемные средства***
10.11	Переключение потребителей котельной ул.Профинтерна на теплоснабжение от «АТЭЦ»	***Собственные / Заемные средства***
10.12	Переключения нагрузки с котельной ОАО "РУМО" (квартал Грекова) на тепловые сети от Автозаводской ТЭЦ	***Собственные / Заемные средства***
Всего по проектам группы 11 "Ликвидация источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения"		
11.1	Перераспределение нагрузок с котельных ул. Интернациональная, 95, ул. Заводская, 19 , пр-т Ленина, 5-а на котельную ул. Июльских дней, 1, закрытие котельной пер. Рубо, 3 с переключением нагрузки на котельную пр-т Ленина, 5-а	***Собственные / Заемные средства***
11.2	Переключение потребителей с котельной ООО НПК "Скрудж" на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	***Собственные / Заемные средства***
11.3	Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	***Собственные / Заемные средства***
Всего по проектам группы 12 "Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности"		
12.1	Техническое перевооружение ГРП котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	***Собственные / Заемные средства***
12.2	Установка котловой автоматики безопасности (АМАКС) котлов ПТВМ-100 № 5, 6 на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	***Собственные / Заемные средства***
12.3	Техническое перевооружение системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5	***Собственные / Заемные средства***
12.4	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО "Теплоэнерго"	***Собственные / Заемные средства***
12.5	Модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных	Собственные / Заемные средства
12.6	Строительство, техническое перевооружение объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования	Собственные / Заемные средства
12.7	Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных	Собственные / Заемные средства
12.8	Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго"	Собственные / Заемные средства
12.9	Реконструкция резервных топливных хозяйств на котельных	Собственные / Заемные средства
Всего по проектам группы 13 "Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок"		
13.1	Строительство когенерационной установки на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	***Собственные / Заемные средства***
13.2	Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая,14 ООО "Нижновтеплоэнерго"	***Собственные / Заемные средства***

Предполагается, что амортизация, начисляемая по существующим основным средствам организаций, используется на поддержание и восстановление существующе-

го оборудования и поэтому является источником финансирования для проектов направленных на снижение общего износа и технического перевооружения оборудования. Амортизация, начисляемая по объектам, введенным при реализации программы, рассчитывалась линейным методом с учетом сроком службы вводимых основных средств.

Заемные средства могут быть привлечены организацией на срок 5-7 лет, при этом стоимость заемных средств составляет порядка 12,5% - 13%. Для получения кредита необходимо предоставления гарантий на всю сумму долга без учета процентов. Средства материнской компании привлекаются на условиях заемного финансирования, но для их получения не требуется предоставления гарантий.

Бюджетные средства могут быть использованы для финансирования низкоэффективных проектов и социально-значимых проектов при отсутствии других возможностей по финансированию проектов.

Таблица 10.15–Предложения по источникам инвестиций для проектов на тепловых сетях

Группа проектов	Источник финансирования
Группа 1 – Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)/ Собственные / Заемные средства
Группа 2 – Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)/ Собственные / Заемные средства
Группа 3. - Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	Собственные / Заемные средства
Группа 4 – Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	Собственные средства/заемные средства/бюджетные средства
Группа 5 – Строительство и реконструкция насосных станций	Собственные / Заемные средства
Группа 6 – Реконструкция центральных тепловых пунктов	Собственные / Заемные средства
Группа 7 – Мероприятия по переводу потребителей на "закрытую" схему присоединения систем ГВС	Собственные / Заемные средства/бюджетные средства
Группа 8 – Реконструкция систем горячего водоснабжения Автозаводского района	Собственные / Заемные средства

11 РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии со ст. 2 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;
- главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;
- главы местной администрации муниципального района – в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в схеме теплоснабжения должен быть разработан раздел, содержащий обоснование решения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в Правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций

Реестр единых теплоснабжающих организаций приведен в таблице 11.1 и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.015.000).

Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная - Союзный пр-т, 43	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	1	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Коперника ул., 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	2	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Федосеенко ул., 64	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		АО «Завод «Электромаш»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная - Пугачева ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Базарная ул., 6	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Римского-Корсакова ул., 50	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Федосеенко ул., 89А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Станиславского ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	3	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гаугеля ул., 6Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	4	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гаугеля ул., 25	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Героя Советского Союза Сутырина ул., 19А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	5	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Василия Иванова ул., 14Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	6	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Баренца ул., 9А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	7	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Энгельса ул., 1В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	8	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Планетная ул., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	9	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Меднолитейная ул., 1Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	10	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Общественный пер., 6А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	11	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 №

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						808)
Н/Д	Котельная - Дубравная ул., 17	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	12	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Александра Люкина ул., 6А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	13	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Баранова ул., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	14	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Чаадаева ул., 10В	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная - Героя Безрукова ул., 5	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	15	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Красных Зорь ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	16	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Николая Гастелло ул., 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	17	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Героев пр-т, 13	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	18	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Лесной Городок ул., 6А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	19	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Чкалова ул., 9Г	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	20	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ленина пр-т, 5А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	21	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Июльских Дней ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Заводская ул., 19	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ФНПЦ АО «НПП «Полет»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная - Академика Баха ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Климовская ул., 86А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	22	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Таллинская ул., 15В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-	23	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб-

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			ЛОВЫЕ СЕТИ			ственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Вольская ул., 15А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	24	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «15-й квартал» - Тихорецкая ул., 3В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	25	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «15-й квартал» (пристрой) - Тихорецкая ул., 3В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Знаменская ул., 5Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	26	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ивана Романова ул., 3А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	27	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Водопроводная» - Московское ш., 15А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	28	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Сормовская ТЭЦ - Коминтерна ул., 45к1	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная - Мурашкинская ул., 13Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная «17-й квартал» - Куйбышева ул., 41А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	29	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Мира б-р, 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	30	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Конотопская ул., 5	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	31	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Чкалова ул., 37А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	33	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Невельская ул., 9А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	34	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Путейская ул., 31А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	35	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Больница № 10» - Чонгарская ул., 43А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	36	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Рубо пер., 3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	37	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Металлистов ул., 4Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	38	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Московское ш., 219А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	39	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Памирская ул., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	40	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Премудрова ул., 12А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	41	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Октябрьской Революции ул., 66	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	42	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Геройская ул., 11А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	43	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ленина пр-т, 51к10	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	44	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Максима Горького ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	45	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Нагорная теплоцентраль (НТЦ) - Ветеринарная ул., 5	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная «Школа № 151» - Бориса Панина ул., 10Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Ванеева ул., 63	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Максима Горького ул., 65Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная «Кардиоцентр» - Ванеева ул., 209Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Донецкая ул., 9В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	46	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Суетинская ул., 21	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	47	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне дея-

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Плотничный пер., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	48	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Бойновский пер., 9Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	49	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Почтовый съезд, 2 / Рождественская ул., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	50	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Заломова ул., 5	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	51	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Нижегородская ул., 29	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Гоголя ул., 9Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Рождественская ул., 40А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	52	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Радужная ул., 2А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	54	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Соревнования ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	55	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гребешковский Откос ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Минина ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	56	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Большая Покровская ул., 16	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	57	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Рождественская ул., 2	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	58	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - 3-я Ямская ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	59	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Дальняя ул., 1/29В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	60	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная «Очистные сооружения» - Гребного Канала наб.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	61	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Санаторий «Нижегородский» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	62	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Воровского ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	63	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «ДО «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	65	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Мореновская областная санаторно-лесная школа» - Зеленый Город к. п., 7Г	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	66	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Санаторий «Ройка» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	67	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «ДООЛ «Чайка» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	68	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Бориса Панина ул., 19Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	69	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Генкиной ул., 37	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	70	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Барминская ул., 8В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	71	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Звенигородский пер., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	72	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Республиканская ул., 47А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Углова ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	73	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Батумская ул., 7Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Маршала Голованова ул., 25А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	74	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 №

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						808)
Н/Д	Котельная - Горная ул., 13	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	75	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Анкудиновское ш., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Анкудиновское ш., 3Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	77	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 178Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	78	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 60к22	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	79	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Военных Комиссаров ул., 9	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	80	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 156	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	81	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Радистов ул., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	82	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Терешковой ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	83	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 70А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - 40 лет Победы ул., 15	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	84	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 97к14	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	85	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Рождественская ул., 8	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	86	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Варварская ул., 15Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	87	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Кремль, к3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	88	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ярославская ул., 23	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	89	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Малая Ямская ул., 9Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	90	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Верхне-Волжская наб., 7Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	91	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ульянова ул., 47	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	93	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Родионова ул., 28Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	94	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Нижне-Волжская наб., 2А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	95	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	96	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 25Е	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	97	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Тропинина ул., 13Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	98	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Василия Иванова ул., 36Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	99	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Тепличная ул., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	100	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «2-я территория ВЦСПС» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	101	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная «ИТ-Парк «Анкудиновка» № 1»	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	102	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «ИТ-Парк «Анкудиновка» № 2»	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Березовая Пойма п., Чернореченская ул., 1к1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	103	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Федосеенко ул., 44А	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	104	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ОАО «Железобетонстрой № 5»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная - Чаадаева ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	105	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная - Бурнаковский пр-д, 15	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	106	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		АО «ОКБМ Африкантов»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная - Московское ш., 83А	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	107	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ОАО «Оргсинтез»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная - Литвинова ул., 74	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	108	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ПАО «Нормаль»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная - Интернациональная ул., 95	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	109	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		АО «Мельинвест»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная - Ильинская ул., 65А	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	110	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ФГБОУ ВО «ННГАСУ»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная - Ильинская ул., 45А	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	111	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Энергия»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная - Гаршина ул., 40	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	112	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ОАО «НКХП-Девелопмент»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная - Яблоневая ул., 18	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	113	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Высоковский кирпичный завод+»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 50	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	115	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 №
		ООО «ЦТО «Меркурий»	ИСТОЧНИК			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						808)
Н/Д	Котельная - Медицинская ул., 2	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	116	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ОАО «170 ремонтный завод средств обеспечения полетов»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная - Бориса Панина ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	117	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		АО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная - Тропинина ул., 47	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	118	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю. Е. Седакова»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 174	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	119	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		АО «ННПО им. М. В. Фрунзе»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная «Санаторий «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	120	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Санаторий «Зеленый Город»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная - Московское ш., 52	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	121	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК	241	ООО «СТН-Энергосети»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Зайцева ул., 31В	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	122	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Коммунальная сетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Черепичный п., 14	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	123	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Класс Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Интернациональная ул., 96	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	125	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Спектр»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Нартова ул., 6	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	126	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Профит	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Вахитова пер., 4Д	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	127	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Энергосервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Автозаводская ТЭЦ - Ленина пр-т, 88	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК	128	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб-

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
		ООО «Коммунальная сетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			ственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Теплосети»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная «Ленинская» - Монастырка ул., 5А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК			
		ООО «Теплосети»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная «Северная» - Новикова-Прибоя ул., 18	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	129	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Теплосети»	-			
Н/Д	Котельная - Геройская ул., 2А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	130	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Новикова-Прибоя ул., 35А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	131	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Профинтерна ул., 7Б	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	132	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная «кв. «Ржавка» - Космонавта Комарова ул., 14Б	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	133	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Завкомовская ул., 8	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	134	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная «Мостоотряд» - Мостоотряд п., 32А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	136	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Мончегорская ул., 11	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	137	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная «Школа № 16» - Гнилицы п., Героя Советского Союза Ляхова ул., 92А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	138	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная «Школа № 114» - Стригино п., Земляничная ул., 1Б	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	139	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная «Школа № 145» - Новое Доскино п., 19-я линия, 25А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	140	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Львовская ул., 7А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	141	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб-

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			ственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Героя Советского Союза Бахтина ул., 10	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	142	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная «РЭБ флота» - Правдинская ул., 27	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	144	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		АО «Энергосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная «Инфекционная больница № 23» - Ильича пр-т, 54А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	146	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		АО «Энергосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная «Больница № 37» - Челюскинцев ул., 3	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	147	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		АО «Энергосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная «Больница № 26» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	148	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		АО «Энергосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - 3-я Ямская ул., 30	ООО фирма «Нижегородстрой»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	149	ООО фирма «Нижегородстрой»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Белинского ул., 62	ООО фирма «Нижегородстрой»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	150	ООО фирма «Нижегородстрой»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Обухова ул., 45	ООО фирма «Нижегородстрой»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	151	ООО фирма «Нижегородстрой»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Октябрьской Революции ул., 45	ООО фирма «Нижегородстрой»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	152	ООО фирма «Нижегородстрой»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Карла Маркса ул., 42А	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	153	ООО «СТН-Энергосети»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Карла Маркса ул., 60Б	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Цветочная ул., 3В	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	239	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	154	ООО «СТН-Энергосети»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная - Вечерняя ул., 71	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	154	ООО «СТН-Энергосети»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Родионова ул., 187А	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	155	ООО «СТН-Энергосети»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Адмирала Нахимова ул., 13	АО «РУМО»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	156	АО «РУМО»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 24	ФГАОУ ВО «ННГУ им. Н. И. Лобачевского»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	162	ФГАОУ ВО «ННГУ им. Н. И. Лобачевского»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 37	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	164	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Заовражная ул., 6	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	165	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Электровозная ул., 1	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	166	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «НГЧ-2» - Кондукторская ул., 26	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	167	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ленина пр-т, 18	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	168	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Минина ул., 24	ФГБОУ ВО «НГТУ им. Р. Е. Алексеева»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	169	ФГБОУ ВО «НГТУ им. Р. Е. Алексеева»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Казанское ш., 12А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	170	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ленина пр-т, 85	АО ПКО «Теплообменник»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	171	АО ПКО «Теплообменник»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Аэропорт»	АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	172	АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постанов-

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						ления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Белинского ул., 61	ООО «Нижегородский завод «Старт»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	174	ООО «Нижегородский завод «Старт»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Волжская наб., 8	АО «Энергосервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	175	АО «Энергосервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - КИМа ул., 335	НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	177	НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Удмуртская ул., 40	НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Айвазовского ул., 10А	АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	179	АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Краснозвездная ул., 37	ООО «Зенит Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	180	ООО «Зенит Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Полтавская ул., 32	ООО «Нижегородская трикотажная фабрика»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	182	ООО «Нижегородская трикотажная фабрика»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Родионова ул., 190	ООО «Бор Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	184	ООО «Бор Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Московское ш., 120	ПАО «Завод Красный Якорь»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	187	ПАО «Завод Красный Якорь»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Московское ш., 34	ООО ТП «Нижегородец»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	189	ООО ТП «Нижегородец»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Московское ш., 105	ООО «Прима Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	191	ООО «Прима Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «1-я территория ВЦСПС» - Зеленый Город к. п.	ООО «Санаторий им. ВЦСПС»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	193	ООО «Санаторий им. ВЦСПС»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Нижне-Волжская наб., 17	ЗАО «Гражданстрой-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	194	ЗАО «Гражданстрой-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ларина ул.,18	ЗАО «Завод Труд»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	195	ЗАО «Завод Труд»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Зеленский съезд, 8	ООО «Русский Стандарт»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	196	ООО «Русский Стандарт»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ошарская ул., 76	ЗАО «Механический завод «Рилс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	197	ЗАО «Механический завод «Рилс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная пер. Бойновский, 17	АО «Нижегородский текстиль»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	199	АО «Нижегородский текстиль»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Маркина пл., 15А	АО «Судоходная компания «Волжское пароходство» (АО «Волга-флот»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	201	АО «Судоходная компания «Волжское пароходство» (АО «Волга-флот»)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Нижне-Волжская наб., 8/7	ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	202	ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Героя Шапошникова ул., 15	ООО «Норма»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	203	ООО «Норма»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Кащенко ул., 9	ООО «Фармстандарт-Фитофарм-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	205	ООО «Фармстандарт-Фитофарм-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Георгиевский съезд, 3	ООО фирма «Вика»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	207	ООО фирма «Вика»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Вторчермета ул., 7	АО «78 деревообрабатывающий комбинат Н. М.»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	209	АО «78 деревообрабатывающий комбинат Н. М.»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Кузбасская ул., 7А	АО «Нижегородагроснаб»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	211	АО «Нижегородагроснаб»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ленина пр-т, 93	ЗАО «Энерго Групп»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	212	ЗАО «Энерго Групп»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Баррикад ул., 1	ПАО «Завод «Красное Сормово»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	214	ПАО «Завод «Красное Сормово»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная - Жиркомбината ш., 11	АО «Нижегородский масло-жировой комбинат»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	216	АО «Нижегородский масло-жировой комбинат»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Дьяконова ул., 2В	АО «Нижегородский молочный завод № 1»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	218	АО «Нижегородский молочный завод № 1»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Зайцева ул., 35	ОАО «Силикатный завод № 1»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	220	ОАО «Силикатный завод № 1»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Интернациональная ул., 100	ООО «РАСКО-Энергосервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	221	ООО «РАСКО-Энергосервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Октябрьской Революции ул., 43	АО «Автоиспытания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	222	АО «Автоиспытания»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Торфяная ул., 30	АО «Транс-Сигнал»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	225	АО «Транс-Сигнал»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Грузинская ул., 5	ООО НПК «Скрудж»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	228	ООО НПК «Скрудж»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 178	ЗАО «Концерн «Термаль»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	229	ЗАО «Концерн «Термаль»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Спортсменский пер., 11	ООО «Николь-Пак Империал»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	231	ООО «Николь-Пак Империал»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Космонавта Комарова ул., 2Е	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	232	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Бурнаковский пр-д, 1	ООО «Актеон»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	233	ООО «Актеон»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ленина пр-т, 31к2	АО Хладокомбинат «Заречный»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	234	АО Хладокомбинат «Заречный»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Деловая ул., 14	ООО «Нижновтеплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	236	ООО «Нижновтеплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постанов-
Н/Д	Котельная - Родионова ул., 194Б	ООО «Нижновтеплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						ления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Арктическая ул., 20А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	237	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ларина ул., 19	Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль-Данн»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	238	Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль-Данн»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Полевая ул., 6	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	240	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	«ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	243	«ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	«Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	244	«Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат»	ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	246	ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Теплоэнерго» (бывш. ООО «Виктория»)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	247	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «КМ Энерго»	ООО «КМ Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	248	ООО «КМ Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Муравьиные цены»	ООО «Муравьиные цены»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	249	ООО «Муравьиные цены»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Нижегородтеплогаз»	ООО «Нижегородтеплогаз»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	250	ООО «Нижегородтеплогаз»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «СЭУ «ФС-6»	ООО «СЭУ «ФС-6»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	251	ООО «СЭУ «ФС-6»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Теплогазсервис»	ООО «Теплогазсервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	252	ООО «Теплогазсервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Элкост»	ООО «Элкост»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	253	ООО «Элкост»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Энергетика»	ООО «Энергетика»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	254	ООО «Энергетика»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «ЭнерджиПро-НН»	ООО «ЭнерджиПро-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	255	ООО «ЭнерджиПро-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	256	ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная № 18 - в/г 64	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	257	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная № 38 - в/г 54	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная № 39 - в/г 98	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная № 58 - в/г 28	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная № 104 - в/г 53	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная № 114 - в/г 53	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Зеленый Город к. п., Агродом д. о., 12	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	258	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «мкр. Смарт-Сити» - Новинки п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	259	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Малоэтажная ул., 31А	ООО «Коммунальная сетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	260	ООО «Коммунальная сетевая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Монастырка ул., 1	ООО «Коммунальная сетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Кудьма п., Заводская ул., 26	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	261	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Новинки п., Ботаническая ул., 9	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Новинки п., Магистральная ул., 3	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Новинки п., Полевая ул., 2В	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Новинки п., Инженерный пр-д	ООО «Капитал-Менеджмент»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	262	ООО «Капитал-Менеджмент»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная - Новинки п., Нижегородская ул., 8А	ООО «Коммунальщик-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	263	ООО «Коммунальщик-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Новинки п., Олимпийский пр-т, 2	ООО «Коммунальщик-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Новинки п., Олимпийский пр-т, 6	ООО «Коммунальщик-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Новинки п., Учительская ул., 12	ООО «Коммунальщик-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Кусаковка д., Полевая ул., 58Д	ООО «Профстройпроект»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	264	ООО «Профстройпроект»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

11.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Критерии, порядок присвоения статуса единой теплоснабжающей организации и требования к ее деятельности установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Правила организации теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, устанавливают следующие критерии присвоения статуса единой теплоснабжающей организации:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Рабочая мощность источника тепловой энергии – средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы.

Емкость тепловых сетей – произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации, приведен в таблице 11.2.

Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная - Союзный пр-т, 43	54,27	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	1	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Коперника ул., 1А	13,63	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	2	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Федосеенко ул., 64	51,07	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
			АО «Завод «Электромаш»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Пугачева ул., 1	35,23	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Базарная ул., 6	27,71	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Римского-Корсакова ул., 50	5,66	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Федосеенко ул., 89А	4,77	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Станиславского ул., 3	17,71	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	3	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гаугеля ул., 6Б	31,49	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	4	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гаугеля ул., 25	31,86	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Героя Советского Союза Сутырина ул., 19А	0,28	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	5	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Василия Иванова ул., 14Б	22,25	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	6	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Баренца ул., 9А	23,92	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	7	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Энгельса ул., 1В	30,82	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	8	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Планетная ул., 8А	11,90	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	9	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Меднолитейная ул., 1Б	0,32	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	10	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Общественный пер., 6А	0,29	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	11	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне дея-

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Дубравная ул., 17	5,93	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	12	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Александра Люкина ул., 6А	7,32	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	13	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Баранова ул., 11	28,00	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	14	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Чаадаева ул., 10В	40,00	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
			Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Героя Безрукова ул., 5	7,73	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	15	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Красных Зорь ул., 4А	12,75	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	16	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Николая Гастелло ул., 1А	12,82	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	17	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Героев пр-т, 13	5,79	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	18	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Лесной Городок ул., 6А	32,45	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	19	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Чкалова ул., 9Г	16,55	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	20	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ленина пр-т, 5А	20,94	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	21	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Июльских Дней ул., 1	17,74	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Заводская ул., 19	38,00	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
			ФНПЦ АО «НПП «Полет»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Академика Баха ул., 4А	68,33	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Климовская ул., 86А	23,01	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	22	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная - Таллинская ул., 15В	38,77	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	23	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Вольская ул., 15А	8,97	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	24	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «15-й квартал» - Тихорецкая ул., 3В	15,13	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	25	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «15-й квартал» (пристрой) - Тихорецкая ул., 3В	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Знаменская ул., 5Б	4,35	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	26	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ивана Романова ул., 3А	5,13	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	27	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Водопроводная» - Московское ш., 15А	20,86	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	28	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Сормовская ТЭЦ - Коминтерна ул., 45к1	598,00	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
			Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Мурашкинская ул., 13Б	21,92	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная «17-й квартал» - Куйбышева ул., 41А	9,05	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	29	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Мира б-р, 4А	2,60	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	30	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Конотопская ул., 5	2,24	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	31	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Чкалова ул., 37А	3,22	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	33	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Невельская ул., 9А	3,10	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	34	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Путейская ул., 31А	4,91	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	35	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная «Больница № 10» - Чонгарская ул., 43А	1,34	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	36	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Рубо пер., 3	1,08	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	37	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Металлистов ул., 4Б	2,72	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	38	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Московское ш., 219А	4,52	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	39	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Памирская ул., 11	28,27	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	40	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Премудрова ул., 12А	27,97	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	41	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Октябрьской Революции ул., 66	8,14	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	42	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Геройская ул., 11А	14,17	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	43	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ленина пр-т, 51к10	18,27	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	44	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Максима Горького ул., 4А	3,39	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	45	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Нагорная теплоцентраль (НТЦ) - Ветеринарная ул., 5	554,80	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная «Школа № 151» - Бориса Панина ул., 10Б	2,27	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Ванеева ул., 63	4,03	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Максима Горького ул., 65Д	5,57	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная «Кардиоцентр» - Ванеева ул., 209Б	19,06	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Донецкая ул., 9В	15,59	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	46	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Суетинская ул., 21	13,99	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕП-	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА	47	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве соб-

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
					ЛОВЫЕ СЕТИ	/ АРЕНДА		ПОДАНА			ственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Плотничный пер., 11	16,10	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	48	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Бойновский пер., 9Д	4,74	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	49	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Почтовый съезд, 2 / Рождественская ул., 24	2,03	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	50	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Заломова ул., 5	1,99	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	51	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Нижегородская ул., 29	3,47	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Гоголя ул., 9Д	1,13	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Рождественская ул., 40А	1,08	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	52	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Радужная ул., 2А	4,72	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	54	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Соревнования ул., 4А	0,99	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	55	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гребешковский Откос ул., 7	0,99	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Минина ул., 1	3,99	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	56	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Большая Покровская ул., 16	0,62	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	57	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Рождественская ул., 2	0,27	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	58	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - 3-я Ямская ул., 7	0,61	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	59	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Дальняя ул., 1/29В	0,26	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	60	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 №

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											808)
Н/Д	Котельная «Очистные сооружения» - Гребного Канала наб.	23,87	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	61	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Санаторий «Нижегородский» - Зеленый Город к. п.	0,96	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	62	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Воровского ул., 3	1,91	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	63	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «ДО «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	1,01	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	65	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Мореновская областная санаторно-лесная школа» - Зеленый Город к. п., 7Г	1,03	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	66	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Санаторий «Ройка» - Зеленый Город к. п.	1,28	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	67	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «ДООЛ «Чайка» - Зеленый Город к. п.	2,29	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	68	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Бориса Панина ул., 19Б	2,18	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	69	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Генкиной ул., 37	0,41	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	70	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Барминская ул., 8В	1,99	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	71	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Звенигородский пер., 8А	3,01	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	72	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Республиканская ул., 47А	1,96	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Углова ул., 7	11,22	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	73	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Батумская ул., 7Б	29,90	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Маршала Голованова ул., 25А	31,81	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	74	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Горная ул., 13	19,54	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	75	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Анкудиновское ш., 24	6,23	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Анкудиновское ш., 3Б	12,95	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	77	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 178Б	32,88	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	78	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 60к22	11,48	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	79	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Военных Комиссаров ул., 9	27,18	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	80	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 156	4,39	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	81	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Радистов ул., 24	6,93	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	82	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Терешковой ул., 7	14,90	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	83	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 70А	17,26	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - 40 лет Победы ул., 15	17,67	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	84	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 97к14	10,77	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	85	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Рождественская ул., 8	0,80	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	86	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Варварская ул., 15Б	2,85	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	87	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная - Кремль, к3	0,79	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	88	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ярославская ул., 23	0,22	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	89	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Малая Ямская ул., 9Б	0,23	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	90	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Верхне-Волжская наб., 7Д	1,66	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	91	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ульянова ул., 47	0,51	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	93	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Родионова ул., 28Б	0,22	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	94	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Нижне-Волжская наб., 2А	3,67	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	95	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	2,67	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	96	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 25Е	9,84	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	97	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Тропинина ул., 13Б	1,26	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	98	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Василия Иванова ул., 36Б	10,74	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	99	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Тепличная ул., 8А	8,61	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	100	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «2-я территория ВЦСПС» - Зеленый Город к. п.	0,87	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	101	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 №

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											808)
Н/Д	Котельная «ИТ-Парк «Анкудиновка» № 1»	4,30	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	102	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «ИТ-Парк «Анкудиновка» № 2»		АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Березовая Пойма п., Чернореченская ул., 1к1	3,84	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	103	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Федосеенко ул., 44А	11,86	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	104	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ОАО «Железобетонстрой № 5»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Чаадаева ул., 1	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	105	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Бурнаковский пр-д, 15	15,00	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	106	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			АО «ОКБМ Африкантов»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Московское ш., 83А	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	107	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ОАО «Оргсинтез»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Литвинова ул., 74	25,20	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	108	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ПАО «Нормаль»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Интернациональная ул., 95	21,70	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	109	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			АО «Мельинвест»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Ильинская ул., 65А	26,60	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	110	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ФГБОУ ВО «ННГАСУ»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Ильинская ул., 45А	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	111	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Энергия»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Гаршина ул., 40	7,00	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	112	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ОАО «НКХП-Девелопмент»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Яблоневая ул., 18	6,10	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	113	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Высоковский кирпичный завод+»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 50	9,22	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	115	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			ООО «ЦТО «Меркурий»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Медицинская ул., 2	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	116	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ОАО «170 ремонтный завод средств обеспечения полетов»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Бориса Панина ул., 3	1,29	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	117	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			АО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Тропинина ул., 47	75,40	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	118	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю. Е. Седакова»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 174	83,33	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	119	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			АО «ННПО им. М. В. Фрунзе»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			
Н/Д	Котельная «Санаторий «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	3,50	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	120	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Санаторий «Зеленый Город»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Московское ш., 52	5,90	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	121	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	241	ООО «СТН-Энергосети»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Зайцева ул., 31В	129,01	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	122	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Коммунальная сетевая компания»	90 777	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Черепичный п., 14	7,69	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	123	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Класс Плюс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Интернациональная ул., 96	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	125	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Спектр»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Нартова ул., 6	37,90	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	126	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Профит	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Вахитова пер., 4Д	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	127	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Энергосервис»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Автозаводская ТЭЦ - Ленина пр-т, 88	2074,00	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	128	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Коммунальная сетевая компания»	90 777	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
			ООО «Теплосети»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная «Ленинская» - Монастырка ул., 5А	320,00	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
			ООО «Теплосети»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная «Северная» - Новикова-Прибоя ул., 18	206,79	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	129	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Генерация тепла»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
			ООО «Теплосети»	Н/Д	-	-	-	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Геройская ул., 2А	3,77	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	130	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Генерация тепла»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Новикова-Прибоя ул., 35А	Н/Д	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	131	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Генерация тепла»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Профинтерна ул., 7Б	0,83	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	132	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Генерация тепла»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная «кв. «Ржавка» - Космонавта Комарова ул., 14Б	3,22	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	133	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Генерация тепла»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Завкомовская ул., 8	0,83	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	134	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Генерация тепла»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная «Мостоотряд» - Мостоотряд п., 32А	5,76	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	136	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Генерация тепла»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Мончегорская ул., 11	7,49	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	137	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Генерация тепла»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная «Школа № 16» - Гнилицы п., Героя Советского Союза Ляхова ул., 92А	0,26	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	138	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Генерация тепла»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная «Школа № 114» - Стригино п., Земляничная ул., 1Б	0,28	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	139	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Генерация тепла»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная «Школа № 145» - Новое Доскино п., 19-я линия, 25А	0,26	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	140	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			ООО «Генерация тепла»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Львовская ул., 7А	2,30	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	141	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Генерация тепла»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Героя Советского Союза Бахтина ул., 10	Н/Д	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	142	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Генерация тепла»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная «РЭБ флота» - Правдинская ул., 27	3,95	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	144	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			АО «Энергосетевая компания»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная «Инфекционная больница № 23» - Ильича пр-т, 54А	1,02	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	146	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			АО «Энергосетевая компания»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная «Больница № 37» - Челюскинцев ул., 3	Н/Д	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	147	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			АО «Энергосетевая компания»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная «Больница № 26» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105	0,13	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	148	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			АО «Энергосетевая компания»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная - 3-я Ямская ул., 30	Н/Д	ООО фирма «Нижегородстрой»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	149	ООО фирма «Нижегородстрой»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Белинского ул., 62	Н/Д	ООО фирма «Нижегородстрой»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	150	ООО фирма «Нижегородстрой»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Обухова ул., 45	Н/Д	ООО фирма «Нижегородстрой»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	151	ООО фирма «Нижегородстрой»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Октябрьской Революции ул., 45	Н/Д	ООО фирма «Нижегородстрой»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	152	ООО фирма «Нижегородстрой»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Карла Маркса ул., 42А	Н/Д	ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	153	ООО «СТН-Энергосети»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Карла Маркса ул., 60Б	Н/Д	ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Цветочная ул., 3В	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	239	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	154	ООО «СТН-Энергосети»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Вечерняя ул., 71	Н/Д	ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	154	ООО «СТН-Энергосети»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Родионова ул., 187А	Н/Д	ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	155	ООО «СТН-Энергосети»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Адмирала Нахимова ул., 13	Н/Д	АО «РУМО»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	156	АО «РУМО»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 24	Н/Д	ФГАОУ ВО «ННГУ им. Н. И. Лобачевского»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	162	ФГАОУ ВО «ННГУ им. Н. И. Лобачевского»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 37	27,22	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	164	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Заовражная ул., 6	Н/Д	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	165	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Электровозная ул., 1	Н/Д	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	166	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «НГЧ-2» - Кондукторская ул., 26	Н/Д	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	167	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ленина пр-т, 18	Н/Д	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	168	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Минина ул., 24	Н/Д	ФГБОУ ВО «НГТУ им. Р. Е. Алексеева»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	169	ФГБОУ ВО «НГТУ им. Р. Е. Алексеева»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Казанское ш., 12А	20,00	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	170	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ленина пр-т, 85	4,13	АО ПКО «Теплообменник»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	171	АО ПКО «Теплообменник»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постанов-

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											ления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Аэропорт»	6,00	АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	172	АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Белинского ул., 61	10,80	ООО «Нижегородский завод «Старт»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	174	ООО «Нижегородский завод «Старт»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Волжская наб., 8	Н/Д	АО «Энергосервис»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	175	АО «Энергосервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - КИМа ул., 335	1,00	НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	177	НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Удмуртская ул., 40	Н/Д	НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Айвазовского ул., 10А	Н/Д	АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	179	АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Краснозвездная ул., 37	Н/Д	ООО «Зенит Энерго»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	180	ООО «Зенит Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Полтавская ул., 32	Н/Д	ООО «Нижегородская трикотажная фабрика»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	182	ООО «Нижегородская трикотажная фабрика»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Родионова ул., 190	14,40	ООО «Бор Теплоэнерго»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	184	ООО «Бор Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Московское ш., 120	16,62	ПАО «Завод Красный Якорь»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	187	ПАО «Завод Красный Якорь»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Московское ш., 34	Н/Д	ООО ТП «Нижегородец»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	189	ООО ТП «Нижегородец»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Московское ш., 105	Н/Д	ООО «Прима Энерго»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	191	ООО «Прима Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «1-я территория ВЦСПС» - Зеленый Город к. п.	Н/Д	ООО «Санаторий им. ВЦСПС»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	193	ООО «Санаторий им. ВЦСПС»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Нижне-Волжская наб., 17	Н/Д	ЗАО «Гражданстрой-НН»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	194	ЗАО «Гражданстрой-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ларина ул.,18	Н/Д	ЗАО «Завод Труд»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	195	ЗАО «Завод Труд»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Зеленский съезд, 8	Н/Д	ООО «Русский Стандарт»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	196	ООО «Русский Стандарт»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ошарская ул., 76	1,10	ЗАО «Механический завод «Рилс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	197	ЗАО «Механический завод «Рилс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная пер. Бойновский, 17	Н/Д	АО «Нижегородский текстиль»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	199	АО «Нижегородский текстиль»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Маркина пл., 15А	Н/Д	АО «Судоходная компания «Волжское пароходство» (АО «Волга-флот»)	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	201	АО «Судоходная компания «Волжское пароходство» (АО «Волга-флот»)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Нижне-Волжская наб., 8/7	Н/Д	ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	202	ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Героя Шапошникова ул., 15	Н/Д	ООО «Норма»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	203	ООО «Норма»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Кащенко ул., 9	Н/Д	ООО «Фармстандарт-Фитофарм-НН»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	205	ООО «Фармстандарт-Фитофарм-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Георгиевский съезд, 3	Н/Д	ООО фирма «Вика»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	207	ООО фирма «Вика»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Вторчермета ул., 7	Н/Д	АО «78 деревообрабатывающий комбинат Н. М.»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	209	АО «78 деревообрабатывающий комбинат Н. М.»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Кузбасская ул., 7А	Н/Д	АО «Нижегородагроснаб»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	211	АО «Нижегородагроснаб»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ленина пр-т, 93	Н/Д	ЗАО «Энерго Групп»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	212	ЗАО «Энерго Групп»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная - Баррикад ул., 1	Н/Д	ПАО «Завод «Красное Сормово»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	214	ПАО «Завод «Красное Сормово»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Жиркомбината ш., 11	Н/Д	АО «Нижегородский масложировой комбинат»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	216	АО «Нижегородский масложировой комбинат»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Дьяконова ул., 2В	Н/Д	АО «Нижегородский молочный завод № 1»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	218	АО «Нижегородский молочный завод № 1»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Зайцева ул., 35	Н/Д	ОАО «Силикатный завод № 1»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	220	ОАО «Силикатный завод № 1»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Интернациональная ул., 100	Н/Д	ООО «РАСКО-Энергосервис»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	221	ООО «РАСКО-Энергосервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Октябрьской Революции ул., 43	Н/Д	АО «Автоиспытания»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	222	АО «Автоиспытания»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Торфяная ул., 30	Н/Д	АО «Транс-Сигнал»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	225	АО «Транс-Сигнал»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Грузинская ул., 5	Н/Д	ООО НПК «Скрудж»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	228	ООО НПК «Скрудж»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 178	Н/Д	ЗАО «Концерн «Термаль»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	229	ЗАО «Концерн «Термаль»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Спортсменский пер., 11	Н/Д	ООО «Николь-Пак Империал»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	231	ООО «Николь-Пак Империал»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Космонавта Комарова ул., 2Е	1,89	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	232	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Бурнаковский пр-д, 1	Н/Д	ООО «Актеон»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	233	ООО «Актеон»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ленина пр-т, 31к2	2,10	АО Хладокомбинат «Заречный»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	234	АО Хладокомбинат «Заречный»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постанов-

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											ления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Деловая ул., 14	54,72	ООО «Нижновтеплоэнерго»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	236	ООО «Нижновтеплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Родионова ул., 194Б	116,69	ООО «Нижновтеплоэнерго»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Арктическая ул., 20А	1,76	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	237	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ларина ул., 19	42,00	Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль-Данн»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	238	Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль-Данн»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Полевая ул., 6	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	240	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	Н/Д	«ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	243	«ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	Н/Д	«Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	244	«Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат»	Н/Д	ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	246	ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Теплоэнерго» (бывш. ООО «Виктория»)	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	247	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «КМ Энерго»	Н/Д	ООО «КМ Энерго»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	248	ООО «КМ Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Муравьиные цены»	Н/Д	ООО «Муравьиные цены»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	249	ООО «Муравьиные цены»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Нижегородтеплогаз»	Н/Д	ООО «Нижегородтеплогаз»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	250	ООО «Нижегородтеплогаз»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «СЭУ «ФС-6»	Н/Д	ООО «СЭУ «ФС-6»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	251	ООО «СЭУ «ФС-6»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Теплогазсервис»	Н/Д	ООО «Теплогазсервис»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	252	ООО «Теплогазсервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Элкост»	Н/Д	ООО «Элкост»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	253	ООО «Элкост»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Энергетика»	Н/Д	ООО «Энергетика»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	254	ООО «Энергетика»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «ЭнерджиПро-НН»	Н/Д	ООО «ЭнерджиПро-НН»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	255	ООО «ЭнерджиПро-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	Н/Д	ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	256	ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная № 18 - в/г 64	Н/Д	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	257	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная № 38 - в/г 54	Н/Д	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная № 39 - в/г 98	Н/Д	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная № 58 - в/г 28	Н/Д	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная № 104 - в/г 53	Н/Д	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная № 114 - в/г 53	Н/Д	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Зеленый Город к. п., Агродом д. о., 12	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	258	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «мкр. Смарт-Сити» - Новинки п.	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	Н/Д	259	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Малоэтажная ул., 31А	Н/Д	ООО «Коммунальная сетевая компания»	90 777	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	260	ООО «Коммунальная сетевая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Монастырка ул., 1	Н/Д	ООО «Коммунальная сетевая компания»	90 777	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	Н/Д	Н/Д			Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Кудьма п., Заводская ул., 26	Н/Д	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	261	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Новинки п., Ботаническая ул., 9	Н/Д	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Новинки п., Магистральная ул., 3	Н/Д	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Новинки п., Полевая ул., 2В	Н/Д	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная - Новинки п., Инженерный пр-д	Н/Д	ООО «Капитал-Менеджмент»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	262	ООО «Капитал-Менеджмент»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Новинки п., Нижегородская ул., 8А	Н/Д	ООО «Коммунальщик-НН»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	263	ООО «Коммунальщик-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Новинки п., Олимпийский пр-т, 2	Н/Д	ООО «Коммунальщик-НН»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Новинки п., Олимпийский пр-т, 6	Н/Д	ООО «Коммунальщик-НН»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Новинки п., Учительская ул., 12	Н/Д	ООО «Коммунальщик-НН»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д			
Н/Д	Котельная - Кусаковка д., Полевая ул., 58Д	Н/Д	ООО «Профстройпроект»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	Н/Д	264	ООО «Профстройпроект»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

11.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки на присвоение статуса ЕТО приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.015.000).

11.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, с указанием объектов, находящихся в обслуживании каждой теплоснабжающей организации, приведен в таблице 11.3.

Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории города Нижнего Новгорода

Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Котельная - Союзный пр-т, 43	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Коперника ул., 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Федосеенко ул., 64	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	АО «Завод «Электромаш»	ИСТОЧНИК
Котельная - Пугачева ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Базарная ул., 6	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Римского-Корсакова ул., 50	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Федосеенко ул., 89А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Станиславского ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Гаугеля ул., 6Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Гаугеля ул., 25	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Героя Советского Союза Сутырина ул., 19А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Василия Иванова ул., 14Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Баренца ул., 9А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Энгельса ул., 1В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Планетная ул., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Меднолитейная ул., 1Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Общественный пер., 6А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Котельная - Дубравная ул., 17	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Александра Люкина ул., 6А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Баранова ул., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Чаадаева ул., 10В	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ»	ИСТОЧНИК
Котельная - Героя Безрукова ул., 5	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Красных Зорь ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Николая Гастелло ул., 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Героев пр-т, 13	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Лесной Городок ул., 6А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Чкалова ул., 9Г	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Ленина пр-т, 5А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Июльских Дней ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Заводская ул., 19	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	ФНПЦ АО «НПП «Полет»	ИСТОЧНИК
Котельная - Академика Баха ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Климовская ул., 86А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Таллинская ул., 15В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Вольская ул., 15А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Котельная «15-й квартал» - Тихорецкая ул., 3В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «15-й квартал» (пристрой) - Тихорецкая ул., 3В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Знаменская ул., 5Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Ивана Романова ул., 3А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «Водопроводная» - Московское ш., 15А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Сормовская ТЭЦ - Коминтерна ул., 45к1	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК
Котельная - Мурашкинская ул., 13Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «17-й квартал» - Куйбышева ул., 41А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Мира б-р, 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Конотопская ул., 5	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Чкалова ул., 37А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Невельская ул., 9А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Путейская ул., 31А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «Больница № 10» - Чонгарская ул., 43А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Рубо пер., 3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Металлистов ул., 4Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Московское ш., 219А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Памирская ул., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП-

Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
		ЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Премудрова ул., 12А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Октябрьской Революции ул., 66	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Геройская ул., 11А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Ленина пр-т, 51к10	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Максима Горького ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Нагорная теплоцентраль (НТЦ) - Ветеринарная ул., 5	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «Школа № 151» - Бориса Панина ул., 10Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Ванеева ул., 63	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Максима Горького ул., 65Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «Кардиоцентр» - Ванеева ул., 209Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Донецкая ул., 9В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Суетинская ул., 21	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Плотничный пер., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Бойновский пер., 9Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Почтовый съезд, 2 / Рождественская ул., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Заломова ул., 5	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Нижегородская ул., 29	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Котельная - Гоголя ул., 9Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Рождественская ул., 40А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Радужная ул., 2А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Соревнования ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Гребешковский Откос ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Минина ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Большая Покровская ул., 16	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Рождественская ул., 2	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - 3-я Ямская ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Дальняя ул., 1/29В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «Очистные сооружения» - Гребного Канала наб.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «Санаторий «Нижегородский» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Воровского ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «ДО «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «Мореновская областная санаторно-лесная школа» - Зеленый Город к. п., 7Г	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «Санаторий «Ройка» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «ДООЛ «Чайка» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Бориса Панина ул., 19Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Котельная - Генкиной ул., 37	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Барминская ул., 8В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Звенигородский пер., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Республиканская ул., 47А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Углова ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Батумская ул., 7Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Маршала Голованова ул., 25А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Горная ул., 13	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Анкудиновское ш., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Анкудиновское ш., 3Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Гагарина пр-т, 178Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Гагарина пр-т, 60к22	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Военных Комиссаров ул., 9	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Гагарина пр-т, 156	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Радистов ул., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Терешковой ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Гагарина пр-т, 70А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - 40 лет Победы ул., 15	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Котельная - Гагарина пр-т, 97к14	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Рождественская ул., 8	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Варварская ул., 15Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Кремль, к3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Ярославская ул., 23	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Малая Ямская ул., 9Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Верхне-Волжская наб., 7Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Ульянова ул., 47	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Родионова ул., 28Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Нижне-Волжская наб., 2А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Гагарина пр-т, 25Е	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Тропинина ул., 13Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Василия Иванова ул., 36Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Тепличная ул., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «2-я территория ВЦСПС» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «ИТ-Парк «Анкудиновка» № 1»	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «ИТ-Парк «Анкудиновка» № 2»	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Котельная - Березовая Пойма п., Чернореченская ул., 1к1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Федосеенко ул., 44А	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	ОАО «Железобетонстрой № 5»	ИСТОЧНИК
Котельная - Чаадаева ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ»	ИСТОЧНИК
Котельная - Бурнаковский пр-д, 15	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	АО «ОКБМ Африкантов»	ИСТОЧНИК
Котельная - Московское ш., 83А	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	ОАО «Оргсинтез»	ИСТОЧНИК
Котельная - Литвинова ул., 74	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	ПАО «Нормаль»	ИСТОЧНИК
Котельная - Интернациональная ул., 95	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	АО «Мельинвест»	ИСТОЧНИК
Котельная - Ильинская ул., 65А	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	ФГБОУ ВО «ННГАСУ»	ИСТОЧНИК
Котельная - Ильинская ул., 45А	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	ООО «Энергия»	ИСТОЧНИК
Котельная - Гаршина ул., 40	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	ОАО «НКХП-Девелопмент»	ИСТОЧНИК
Котельная - Яблоневая ул., 18	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	ООО «Высоковский кирпичный завод+»	ИСТОЧНИК
Котельная - Гагарина пр-т, 50	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	ООО «ЦТО «Меркурий»	ИСТОЧНИК

Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Котельная - Медицинская ул., 2	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	ОАО «170 ремонтный завод средств обеспечения полетов»	ИСТОЧНИК
Котельная - Бориса Панина ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	АО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»	ИСТОЧНИК
Котельная - Тропинина ул., 47	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю. Е. Седакова»	ИСТОЧНИК
Котельная - Гагарина пр-т, 174	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	АО «ННПО им. М. В. Фрунзе»	ИСТОЧНИК
Котельная «Санаторий «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	ООО «Санаторий «Зеленый Город»	ИСТОЧНИК
Котельная - Московское ш., 52	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК
Котельная - Зайцева ул., 31В	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	ООО «Коммунальная сетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Черепичный п., 14	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	ООО «Класс Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Интернациональная ул., 96	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	ООО «Спектр»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Нартова ул., 6	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	ООО «Профит	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Вахитова пер., 4Д	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	ООО «Энергосервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Автозаводская ТЭЦ - Ленина пр-т, 88	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК
	ООО «Коммунальная сетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	ООО «Теплосети»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «Ленинская» - Монастырка ул., 5А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК
	ООО «Теплосети»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «Северная» - Новикова-Прибоя ул., 18	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	ООО «Теплосети»	-
Котельная - Геройская ул., 2А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Новикова-Прибоя ул., 35А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Профинтерна ул., 7Б	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «кв. «Ржавка» - Космонавта Комарова ул., 14Б	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Завкомовская ул., 8	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «Мостоотряд» - Мостоотряд п., 32А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Мончегорская ул., 11	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-

Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «Школа № 16» - Гнилицы п., Героя Советского Союза Ляхова ул., 92А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «Школа № 114» - Стригино п., Земляничная ул., 1Б	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «Школа № 145» - Новое Доскино п., 19-я линия, 25А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Львовская ул., 7А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Героя Советского Союза Бахтина ул., 10	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «РЭБ флота» - Правдинская ул., 27	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
	АО «Энергосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «Инфекционная больница № 23» - Ильича пр-т, 54А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
	АО «Энергосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «Больница № 37» - Челюскинцев ул., 3	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
	АО «Энергосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «Больница № 26» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
	АО «Энергосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - 3-я Ямская ул., 30	ООО фирма «Нижегородстрой»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Котельная - Белинского ул., 62	ООО фирма «Нижегородстрой»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Обухова ул., 45	ООО фирма «Нижегородстрой»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Октябрьской Революции ул., 45	ООО фирма «Нижегородстрой»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Карла Маркса ул., 42А	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Карла Маркса ул., 60Б	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Цветочная ул., 3В	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Вечерняя ул., 71	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Родионова ул., 187А	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Адмирала Нахимова ул., 13	АО «РУМО»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Гагарина пр-т, 24	ФГАОУ ВО «ННГУ им. Н. И. Лобачевского»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Гагарина пр-т, 37	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Заовражная ул., 6	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Электровозная ул., 1	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «НГЧ-2» - Кондукторская ул., 26	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Ленина пр-т, 18	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Минина ул., 24	ФГБОУ ВО «НГТУ им. Р. Е. Алексеева»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Казанское ш., 12А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Котельная - Ленина пр-т, 85	АО ПКО «Теплообменник»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «Аэропорт»	АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Белинского ул., 61	ООО «Нижегородский завод «Старт»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Волжская наб., 8	АО «Энергосервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - КИМа ул., 335	НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Удмуртская ул., 40	НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Айвазовского ул., 10А	АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Краснозвездная ул., 37	ООО «Зенит Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Полтавская ул., 32	ООО «Нижегородская трикотажная фабрика»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Родионова ул., 190	ООО «Бор Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Московское ш., 120	ПАО «Завод Красный Якорь»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Московское ш., 34	ООО ТП «Нижегородец»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Московское ш., 105	ООО «Прима Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «1-я территория ВЦСПС» - Зеленый Город к. п.	ООО «Санаторий им. ВЦСПС»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Нижне-Волжская наб., 17	ЗАО «Гражданстрой-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Ларина ул.,18	ЗАО «Завод Труд»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Зеленский съезд, 8	ООО «Русский Стандарт»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Ошарская ул., 76	ЗАО «Механический завод «Рилс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Котельная пер. Бойновский, 17	АО «Нижегородский текстиль»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Маркина пл., 15А	АО «Судоходная компания «Волжское пароходство» (АО «Волга-флот»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Нижне-Волжская наб., 8/7	ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Героя Шапошникова ул., 15	ООО «Норма»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Кащенко ул., 9	ООО «Фармстандарт-Фитофарм-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Георгиевский съезд, 3	ООО фирма «Вика»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Вторчермета ул., 7	АО «78 деревообрабатывающий комбинат Н. М.»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Кузбасская ул., 7А	АО «Нижегородагроснаб»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Ленина пр-т, 93	ЗАО «Энерго Групп»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Баррикад ул., 1	ПАО «Завод «Красное Сормово»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Жиркомбината ш., 11	АО «Нижегородский масло-жировой комбинат»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Дьяконова ул., 2В	АО «Нижегородский молочный завод № 1»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Зайцева ул., 35	ОАО «Силикатный завод № 1»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Интернациональная ул., 100	ООО «РАСКО-Энергосервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Октябрьской Революции ул., 43	АО «Автоиспытания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Торфяная ул., 30	АО «Транс-Сигнал»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Грузинская ул., 5	ООО НПК «Скрудж»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Гагарина пр-т, 178	ЗАО «Концерн «Термаль»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Котельная - Спортсменский пер., 11	ООО «Николь-Пак Империал»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Космонавта Комарова ул., 2Е	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Бурнаковский пр-д, 1	ООО «Актеон»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Ленина пр-т, 31к2	АО Хладокомбинат «Заречный»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Деловая ул., 14	ООО «Нижновтеплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Родионова ул., 194Б	ООО «Нижновтеплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Арктическая ул., 20А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Ларина ул., 19	Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль-Данн»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Полевая ул., 6	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	«ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	«Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат»	ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная АО «Теплоэнерго» (бывш. ООО «Виктория»)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная ООО «КМ Энерго»	ООО «КМ Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная ООО «Муравьиные цены»	ООО «Муравьиные цены»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная ООО «Нижегородтеплогаз»	ООО «Нижегородтеплогаз»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная ООО «СЭУ «ФС-6»	ООО «СЭУ «ФС-6»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная ООО «Теплогазсервис»	ООО «Теплогазсервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Котельная ООО «Элкост»	ООО «Элкост»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная ООО «Энергетика»	ООО «Энергетика»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная ООО «ЭнерджиПро-НН»	ООО «ЭнерджиПро-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная № 18 - в/г 64	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная № 38 - в/г 54	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная № 39 - в/г 98	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная № 58 - в/г 28	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная № 104 - в/г 53	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная № 114 - в/г 53	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Зеленый Город к. п., Агродом д. о., 12	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная «мкр. Смарт-Сити» - Новинки п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Малоэтажная ул., 31А	ООО «Коммунальная сетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Монастырка ул., 1	ООО «Коммунальная сетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Кудьма п., Заводская ул., 26	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Новинки п., Ботаническая ул., 9	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Новинки п., Магистральная ул., 3	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Новинки п., Полевая ул., 2В	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Котельная - Новинки п., Инженерный пр-д	ООО «Капитал-Менеджмент»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Новинки п., Нижегородская ул., 8А	ООО «Коммунальщик-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Новинки п., Олимпийский пр-т, 2	ООО «Коммунальщик-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Новинки п., Олимпийский пр-т, 6	ООО «Коммунальщик-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Новинки п., Учительская ул., 12	ООО «Коммунальщик-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Котельная - Кусаковка д., Полевая ул., 58Д	ООО «Профстройпроект»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

12 РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В целях покрытия существующих и перспективных нагрузок потребителей, снижения затрат на реконструкцию и новое строительство при обеспечении повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения планируются изменения зон действия источников тепловой энергии, приведенные в таблице 12.1.

Таблица 12.1 – Переключение существующих и перспективных нагрузок источников тепловой энергии на территории города Нижнего Новгорода

Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
Переключение нагрузки от котельной АО "ОКБМ Африкантов" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2020	2021
Переключение нагрузки от котельной ОАО НАЗ "Сокол" кот. №3 (вывод на Красных зорь, 22) на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2019	2020
Перевод потребителей котельной ул.Львовская, 7а на теплоснабжение от «АТЭЦ» (Оборудование в здании автоматической станции смешения)	2019	2020
Перевод потребителей котельной ул. Комарова, 14б ("Ржавка") на теплоснабжение от «АТЭЦ» (монтаж автоматической станции смешения в здании ЦТП «Ржавка»)	2019	2020
Переключение потребителей котельной «РЭБ Флота» на теплоснабжение от «АТЭЦ»	2020	2020
Переключение потребителей котельной ул.Профинтерна на теплоснабжение от «АТЭЦ»	2020	2020
Переключения нагрузки с котельной ОАО "РУМО" (квартал Грекова) на тепловые сети от Автозаводской ТЭЦ	2020	2020
Перераспределение нагрузок с котельных ул. Интернациональная, 95, ул. Заводская, 19 , пр-т Ленина, 5-а на котельную ул. Июльских дней, 1, закрытие котельной пер. Рубо, 3 с переключением нагрузки на котельную пр-т Ленина, 5-а	2014	2020
Переключение потребителей с котельной ООО НПК "Скрудж" на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2017	2020

Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2017	2022
Переключение потребителей котельной ООО "ЦТО Меркурий" (пр. Гагарина, 50) на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2016	2020
Переключение нагрузки от котельной ул. Ильинская, 45-а (ООО "Энергия") на котельную ул. Суетинская, 21	2017	2019
Модернизация системы теплоснабжения котельных ул. Радужная, 2-а, ул. Родионова, 28-б с переключением нагрузки на котельную по ул. Донецкая, 9-в	2018	2022

13 РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В таблице 13.1. представлены данные по бесхозяйным тепловым сетям города Нижнего Новгорода, выявленным по состоянию на 2019 год.

В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления города Нижнего Новгорода до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание, ремонт и эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Таблица 13.1 – Перечень участков бесхозяйных тепловых сетей на территории города Нижнего Новгорода по состоянию на 2018 год

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
АВТОЗАВОДСКИЙ РАЙОН					
1	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры до наружной стены здания мастерской ул.Лоскутова,2, лит.Г	8	1971	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
2	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры до наружной стены здания конторы ул.Героя Васильева, 55	88	1971	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
3	Сети горячего водоснабжения	от сетей мебельной фабрики «Нижегородец» до наружной стены жилого дома ул.Ю.Фучика, 10	105	1982	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ»
4	Сети теплоснабжения	от точки врезки в подвале МОУ школа № 127 до наружной стены ул. Комсомольская, 10а (МБОУ ДОД ДШИ № 18)	8	1988	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
5	Сети теплоснабжения	от наружной стены дома №11 ул.Веденяпина до наружной стены ул.Фучика, 19а (МБОУ ДОД ДШИ «Созвездие»)	37	1969	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012, № 4052 от 07.10.2014 - внес.измен.
6	Сети теплоснабжения	от наружной стены дома №21 пр.Октября до наружной стены пр.Октября, 19а (МБОУ ДОД ДШИ «Созвездие»)	70	1939	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012, № 4052 от 07.10.2014 - внес.измен.
7	Сети теплоснабжения	от элеваторного (теплового) узла дома № 18 ул. Старых Производственников до наружной стены ул. Старых Производственников, 18а (МБОУ ДОД ДМШ № 15)	6	1986	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
8	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры по ул. Борской до наружной стены ул. Дьяконова, 25а (МБУК ЦК и Д «Молодежный»)	47	1958	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
9	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры по ул.Красных Партизан до наружной стены пр.Молодежный, 44б (БДЦ МКУК ЦБС)	8	1957	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
10	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры по ул.Дьяконова до наружной стены	27	1981	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ»

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
		ул. Дьяконова,31 (МБОУ ДОД ДЮСШ по футболу)			Постановление № 5511 от 19.12.2012
11	Сети теплоснабжения	от врезки в трубопровод в подвале дома № 45 по ул. 6-ой микрорайон до наружной стены ул.Веденяпина,32а (МБОУ ДОД КДЮСШ №1)	123	2009	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
12	Сети теплоснабжения	от врезки в трубопровод по ул.Мончегорская до наружной стены ул. Мончегорская,32а (ГБОУ ДОД ДЮСШ по ИВС)	33	2007	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
13	Сети теплоснабжения	От тепловой камеры по ул.Львовская до наружной стены ул. Львовская,2а (ГБОУ ДОД СДЮСШОР по самбо)	177	2001	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
14	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры по ул.Дружаева до наружной стены ул.Дружаева, 1а (ГБОУ ДОД СДЮСШОР по самбо)	265	2001	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012, № 5317 от 22.12.2014 (внесение изм.
15	Сети теплоснабжения	от врезки в трубопровод в подвале дома №14 по пр.Ильича до наружной стены ул. Лоскутова,11 (ГБОУ ДОД КСДЮСШОР №1 - стадион)	28	1969	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012, № 5317 от 22.12.2014 (внесение изм.)
16	Сети теплоснабжения	от врезки в трубопровод в подвале дома №13 по пр.Кирова до наружной стены ул.Лоскутова,11 (ГБОУ ДОД КСДЮСШОР №1 - стадион)	21	1969	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012, № 5317 от 22.12.2014 (внесение изм.)
17	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры по ул.Космическая до наружной стены ул. Космическая,58а (МБОУ ДОД КДЮСШ № 1)	37	2005	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» (Постановление № 5511 от 19.12.2012)
18	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры по ул.Фучика до наружной стены ул.Фучика,1 (МБОУ ДОД ЦДЮТТ «Юный автомобилист»)	22	1974	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
19	Сети теплоснабжения	от наружной стены дома № 13 по ул.Смирнова до наружной стены ул.Смирнова,13а (МБОУ ДОД ЦРТДЮ «Досуг» - стадион «Восток»)	127	1983	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
20	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры по ул.Героя Смирнова до жилого дома и по подвалу ул. Героя Смирнова,61 (ТСЖ № 140)	9	1968	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ»

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
					Постановление № 5511 от 19.12.2012
21	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры по ул.Веденяпина, 23а до жилого дома по ул.Южное шоссе, 60 (ТСЖ № 141)	133	1968	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
22	Сети теплоснабжения	от жилого дома ул. Южное шоссе,60 до жилого дома и по подвалу ул.Юлиуса Фучика,29 (ТСЖ № 141)	75	1968	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
23	Сети теплоснабжения	от жилого дома ул. 6-й микрорайон,3 до жилого дома ул. 6-й микрорайон,1 (ТСЖ № 153)	84	1970	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
24	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры по ул. 6-й микрорайон,3 до жилого дома и по подвалу ул. 6-й микрорайон,3 (ТСЖ № 153)	24	1970	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
25	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры по ул. 6-й микрорайон,3 до жилого дома и по подвалу ул. 6-й микрорайон,5 (ТСЖ № 154)	7	1995	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
26	Сети теплоснабжения	от жилого дома ул. 6-й микрорайон,5 до жилого дома и по подвалу ул. 6-й микрорайон,7 (ТСЖ № 154)	36	2000	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
27	Сети теплоснабжения	от жилого дома ул. 6-й микрорайон,3 до жилого дома и по подвалу ул.Героя Шнитникова,4 (ТСЖ № 155)	50	2002	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
28	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул.Героя Шнитникова,12 до жилого дома и по подвалу ул.Героя Шнитникова,12 (ТСЖ № 155)	37	1994	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
29	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома № 15 ул. 6-й микрорайон до жилого дома и по подвалу ул. 6-й микрорайон,11 (ТСЖ № 155)	121	1994	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
30	Сети теплоснабжения	от наружной стены жилого дома ул.6-й микрорайон, 11 до жилого дома ул.6-й микрорайон, 13 (ТСЖ № 155)	89	1994	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
31	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры между жилыми домами №№ 15 и 17 ул. 6-й микрорайон до жилого дома ул. 6-й микрорайон,15 (ТСЖ № 155)	108	1994	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
32	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома ул. 6-й микрорайон,23 до жилого дома ул.6- микрорайон,25 (ТСЖ № 169)	12	1972	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
33	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома ул.Героя Шнитникова,26 до жилого дома ул. Героя Шнитникова,24 (ТСЖ № 169)	24	1972	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
34	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул. Южное шоссе,28/2 до жилого дома ул. Южное шоссе,28/1 (ТСЖ № 209)	81	1974	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
35	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул. Южное шоссе,28/2 до жилого дома ул. Южное шоссе,28/2 (ТСЖ № 209)	8	1974	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
36	Сети теплоснабжения	от жилого дома ул. Героя Шнитникова,18 до жилого дома ул.Героя Шнитникова,20 (ТСЖ № 210)	18	1974	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
37	Сети теплоснабжения	от жилого дома ул Героя Шнитникова,4 до жилого дома ул.Героя Шнитникова,8 (ТСЖ № 211)	21	1972	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
38	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома ул.Строкина,5 до жилого дома ул.Строкина,6 (ТСЖ № 313)	24	1981	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
39	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул.Космическая, 48 до жилого дома ул.Космическая, 48 (ТСЖ № 320)	9	2009	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
40	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома ул.Космическая,48 до жилого дома и по подвалу ул. Космическая,46 (ТСЖ № 325)	90	2002	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
41	Сети теплоснабжения	от ТНС-23 до жилого дома ул.Сазанова,13/1 (ЖСК № 472)	265	2004	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
42	Сети теплоснабжения	от жилого дома ул. Героя Смирнова,61 до жилого дома ул.Героя Смирнова,65 (ТСЖ «Смирнова 65»)	115	1968	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
43	Сети теплоснабжения	от жилого дома ул.6-й микрорайон,7 до жилого дома ул. 6-й микрорайон,9 (ТСЖ «Ока»)	46	1995	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
44	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул.Героя Шнитникова,18 до жилого дома и по подвалу ул.Героя Шнитникова,18 (ТСЖ «Ока»)	63	2008	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
45	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,53 до жилого дома ул. Космическая,24 (ТСЖ «Надежда»)	81	2001	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
46	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,28 до жилого дома и по подвалу ул. Космическая,28 (ТСЖ «Надежда»)	11	2000	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
47	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры между жилыми домами ул.Космическая,53 и ул.Космическая,55 до жилого дома и по подвалу ул.Космическая,53 (ТСЖ «Надежда»)	57	2002	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
48	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры между жилыми домами ул.Космическая,60 и ул.Гайдара,18 до жилого дома ул.Гайдара,26 (ТСЖ «Новая слобода»)	80	1994	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
49	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул.Южное шоссе,26б до жилого дома ул.Южное шоссе,26а (ТСЖ «Южный»)	106	2000	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
50	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома ул.Южное шоссе,40 до жилого дома и по подвалу ул.Южное шоссе,40 (ТСЖ «Южный»)	3	2000	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
51	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома ул.Южное шоссе,42а до жилого дома ул. Южное шоссе,42 (ТСЖ «Южный»)	21	2004	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
52	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома пр.Молодежный,31/2 до жилого дома пр. Молодежный,31/1 (ТСЖ «Молодежный»)	67	2006	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
53	Сети теплоснабжения	от жилого дома пр.Молодежный,31/4 до жилого дома пр.Молодежный,31/3 (ТСЖ «Молодежный»)	50	2006	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
54	Сети теплоснабжения	от жилого дома пр.Молодежный,31/5 до жилого дома и по подвалу пр.Молодежный,31/4 (ТСЖ «Молодежный»)	60	2006	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
55	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома пр.Молодежный,31/5 до жилого дома и по подвалу пр.Молодежный,31/5 (ТСЖ «Молодежный»)	21	2006	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
56	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул.Коломенская,10 до жилых домов ул.Янки Купалы,32 34,36,38,40,42,44 (ТСЖ «Водный мир»)	1104	2008	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
57	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры между жилыми домами ул.Южное шоссе,4 и ул.Южное шоссе,4а до жилых домов ул.Героя Шнитникова,1,3,5 (ТСЖ «Юго-Западный»)	579	2007	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
58	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома пр.Ильича,36 до жилых домов пр.Ильича,39,39/1,39/2, 43/1, пр.Молодежный, 38/1 (ТСЖ «Уют»), пр.Ильича,43/2 (ТСЖ «Мой дом») пр.Молодежный,38 (ТСЖ «Чайка») пр.Молодежный,38/2 (ТСЖ «Ключ»)	779	2002	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
59	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул. Бурденко,16 до жилого дома ул.Бурденко,16 (ТСЖ «Бурденко 16»)	10	1956	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
60	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры ТСЖ «Водный мир» до жилых домов ул. Янки Купалы,22,24,26,26/1,28, 28/1 (ТСЖ «Веста»)	384	2011	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
61	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома ул.Лескова,52 до жилых домов ул.Лескова,52а,54а,56а (ТСЖ «Теремок»)	140	1965	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
62	Сети горячего водоснабжения	от врезки в подвале жилого дома ул.Героя Васильева, 15 до наружной стены ул.Детская, 48 (ООО «Наш Дом»)	82	1950	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
63	Сети теплоснабжения	от магистрального трубопровода до наружной стены ул.Комсомольская, 35 а (ТСЖ № 339)	10	1984	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
64	Сети теплоснабжения	от магистрального трубопровода до наружной стены ул.Комсомольская, 37 (ТСЖ № 339)	31	1983	
65	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул.Сазанова, 13 до наружной стены ул.Сазанова, 13 (ТСЖ № 403)	7	2008	
66	Сети теплоснабжения	от магистрального трубопровода до наружной стены ул.Комсомольская, 35 (ТСЖ № 340)	13	1984	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
67	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул.Красноуральская, 1 Б до наружной стены ул.Красноуральская, 1Б	6	2003	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
68	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома ул.Дьяконова, 40, Дьяконова, 39 до наружной стены и по подвалу ул.Дьяконова, 37 (стационар № 1)	82	1972	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
69	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома ул.Бурденко, 40 до наружной стены ул.Дьяконова, 39 (стационар № 2 и гараж)	81	1972	
70	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома пр.Бусыгина, 30, ул.Дьяконова, 37 до наружной стены ул.Дьяконова, 35 а (столовая)	48	1977	

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
71	Сети теплоснабжения	от существующей теплотрассы у здания школы № 128 по ул.Мончегорская дом 33 А до административно-бытового здания ФОКа	71	2007	ООО «Теплосети» вх.№ 14624 от 20.05.2013 Постановление № 4936 от 17.12.2013
72	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома пр.Ильича , 23а до наружной стены жилого дома пр.Ильича, 23 а (ТСЖ «Проспект»)	12	2004	ООО «Теплосети» Постановление № 4936 от 17.12.2013
73	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома пр.Ильича , 25 до наружной стены жилого дома пр.Ильича, 25 (ТСЖ «Проспект»)	19	2003	ООО «Теплосети» Постановление № 4936 от 17.12.2013
74	Сети теплоснабжения	от врезки в теплотрассу у жилого дом ул.Комсомольская, 35 до наружной стены жилого дома ул.Ватутина, 13 (ТСЖ «Проспект»)	143	2003	ООО «Теплосети» Постановление № 4936 от 17.12.2013
75	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома ул.Политбойцов, 4 до наружной стены жилого дома ул.Плотникова, 5 (ТСЖ «Проспект»)	70	2005	ООО «Теплосети» Постановление № 4936 от 17.12.2013
76	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул.6-й микрорайон, 19 до наружной стены жилых домов уд.6-й микрорайон, 17а, 17б (ТСЖ «Проспект»)	126	2004	ООО «Теплосети» Постановление № 4936 от 17.12.2013
77	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома пр.Кирова, 18, от врезки в теплотрассу у жилого дома ул.Комсомольская, 37 до наружной стены жилых домов пр.Кирова, 20/1, 20/2, 20/3 (ТСЖ «Проспект»)	204	2004	ООО «Теплосети» Постановление № 4936 от 17.12.2013
78	Сети теплоснабжения	от тепловых камер у МБДОУ № 22 (пр.Молодежный, 34), у жилого дома ул.Коломенская, 10 до наружной стены жилых домов пр.Молодежный, 31, 31/2, 33, 35 (ТСЖ «Проспект»)	1246	2005	ООО «Теплосети» Постановление № 4936 от 17.12.2013
79	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул.Краснодонцев, 19 до наружной стены жилого дома ул.Краснодонцев, 19/1 (ТСЖ «Дом на Краснодонцев»)	14	2007	ООО «Теплосети» Постановление № 4936 от 17.12.2013
80	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у гаражных боксов администрации Автозаводского района (пр.Ильича, 31) до здания администрации Автозаводского района (пр.Ильича, 31) и от трубопровода у здания ул.Школьная, 5 до здания администрации Автозаводского района (пр.Ильича, 31)	115	2003	ООО «Теплосети» вх.№17725 от 18.06.13 Постановление № 4878 от 13.12.2013
81	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры на территории ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат» пр.Ильича,56 до наружной стены жилого дома пр.Ильича,56а (ТСЖ «Согласие»)	27	1982	ООО «Теплосети» Постановление № 4878 от 13.12.2013

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
82	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома пр.Октября,25 до наружной стены жилого дома пр.Октября,25	17	2010	ООО «Теплосети» Постановление № 445 от 18.02.2014
83	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома пр.Октября,25 до наружной стены жилого дома ул.Школьная,36	977	2010	ООО «Теплосети» Постановление № 445 от 18.02.2014
84	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул.Веденяпина,30 до наружной стены жилого дома ул.Веденяпина,30	10	1978	ООО «Теплосети» Постановление № 620 от 28.02.2014
85	Сети горячего водоснабжения	от тепловой камеры у МБДОУ №56 (ул.Автомеханическая,14а) до жилого дома ул.Прыгунова,11	187	2003	ООО «Теплосети» Постановление № 620 от 28.02.2014
86	Теплотрасса (отопление и горячее водоснабжение)	От тепловой насосной станции ТНС-24 (ул. Красноуральская,5б) до жилых домов ул. Спутника,26, 28,30,32,34,36,38,40,42	473,0 198,5 476,5 383,5 23,0 170,5 14,0	2012	ООО «Теплосети»
87	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у супермаркета ул.Южное шоссе,30/2 до тепловой камеры у жилого дома ул. Южное шосее,28/2	28	1974	ООО «Теплосети» Постановление № 1139 от 02.04.2014
88	Трубопровод теплоснабжения	От тепловой камеры, расположенной у жилого дома № 46 ул. Янки Купалы до жилых домов ул. Янки Купалы,46,46к1, 46к2	2х103,6 103,6	2013	ООО «Теплосети»
89	Трубопровод теплоснабжения	От теплотрассы на ул. Героя Васильева до жилого дома ул. Героя Васильева,10а (ТСЖ «Героя Васильева-10»)	59,5	2011	ООО «Теплосети»
90	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС)	От врезки в подвале жилого дома ул.Бурденко, 33/1 до жилого дома ул.Бурденко, 33	2х65,6 65,6 65,6	2008	ООО «Теплосети»
91	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС)	От врезки в теплотрассу на ул.Бурденко до жилого дома и по подвалу ул.Бурденко, 33/1	2х80 80 80	2012	
92	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС)	От врезки в теплотрассу на ул.Бурденко до жилого дома ул.Бурденко, 35	2х50 2х50	2007	
93	Трубопровод теплоснабжения (отопление)	От тепловой камеры на пр. Ильича до наружной стены корпуса №1 ГБУЗ НО «НОКПД» - филиал «Автозаводский»	2х171	1995	ООО «Теплосети»

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
		(пр. Ильича,50)			
94	Трубопровод теплоснабжения (ГВС)	От врезки в трубопровод на ул. Красных партизан до наружной стены корпуса №1 ГБУЗ НО «НОКПД» - филиал «Автозаводский» (пр. Ильича,50)	218,5	1996	ООО «Теплосети»
95	Трубопровод теплоснабжения (отопление)	От тепловой камеры на территории ГБУЗ НО «Инфекционная больница № 23» до наружной стены корпуса №2 ГБУЗ НО «НОКПД» - филиал «Автозаводский» (пр. Ильича,50к1)	2х51	1999	ООО «Теплосети»
96	Трубопровод горячего водоснабжения	От врезки в теплотрассу у жилого дома №15 на ул.Дружаева до колодца у жилого дома №8 на ул.Героя Васильева	130	2011	ООО «Теплосети»
97	Теплотрасса к жилому дому №26 по ул.Аркадия Гайдара, мкр.Аэродромный	ул.Аркадия Гайдара, д.26	275	1994	ООО «Теплосети» Постановление №1538 от 14.08.2015
98	Трубопровод теплоснабжения (центральное отопление)	от врезки в подвале жилого дома № 37 ул.Юлиуса Фучика до наружной стены жилого дома № 33 ул.Юлиуса Фучика	55	1976	ООО «Теплосети» (пост.№ 1919 от 28.09.2015)
99	Трубопровод теплоснабжения (горячее водоснабжение)	от врезки в подвале жилого дома № 37 ул.Юлиуса Фучика до наружной стены жилого дома № 33 ул.Юлиуса Фучика	55	1976	
100	Трубопровод теплоснабжения (горячее водоснабжение)	от колодца до наружной стены жилого дома №35 ул.Юлиуса Фучика	10	1976	ООО «Теплосети» Постановление № 1919 от 28.09.2015
101	Трубопровод теплоснабжения	от колодца до наружной стены жилого дома №35 ул.Юлиуса Фучика	10	1976	
102	Трубопровод теплоснабжения	От врезки в тепловой камере у жилого дома №24 ул.Космическая до наружной стены жилого дома №51 ул. Космическая	2х50 50	2012	ООО «Теплосети»
103	Теплотрасса ул.Космическая,40 (ТСЖ № 325)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,40 до жилого дома ул. Космическая,40 (ТСЖ № 325)	2х25	1982	ООО «Теплосети»
		От тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,40 до жилого дома ул. Космическая,40 (ТСЖ № 325)	25	2015	ООО «Теплосети»
104	Теплотрасса ул.Космическая,42 (ТСЖ № 325)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,42 до жилого дома ул. Космическая,42 (ТСЖ № 325)	2х25	1982	ООО «Теплосети»
		От тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,42 до жилого дома ул. Космическая,42 (ТСЖ № 325)	25	2014	ООО «Теплосети»
105	Трубопровод теплоснабжения	От врезки в тепловой камере у жилого дома №8 ул. Строкина до наружной стены здания ФОК МБОУ Лицей № 165 имени 65-летия «ГАЗ» ул. Строкина, д.7	2х36,4 36,4 36,4	2012	ООО «Теплосети»

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
106	Трубопровод теплоснабжения	От врезки в подвале жилого дома №36 ул.Пермякова до наружной стены здания ГБУЗ НО «Детский санаторий ДЦП «Автозаводский» ул.Пермякова, д.38	2х55 58	2009	ООО «Теплосети»
107	Трубопровод теплоснабжения	От врезки в трубопровод теплоснабжения на ул.Лесная до тепловой камеры у жилого дома №35 по ул.Бурденко	2х161 2х24,5 136,5 24,5	2014	ООО «Теплосети»
108	Трубопровод теплоснабжения	От врезки в трубопровод теплоснабжения у здания клуба ул.Героя Бахтина, 1А до наружной стены здания клуба ул.Героя Бахтина, 1А (МБУК «ЦК и Д «Молодежный»)	2х6	2008	ООО «Генерация тепла» (вх.№26 от 12.01.2016)
109	трубопровод теплоснабжения (отопление)	от врезки в тепловой камере напротив дома №15 по ул. Дружаева до ТК между домами № 8 и № 17а по ул. Героя Васильева с врезкой на жилой дом №10а по ул. Героя Васильева (ТСЖ «Героя Васильева-10»)	2х58,1 2х72,4	2011	ООО «Теплосети»
110	трубопровод теплоснабжения	от врезки в тепловой камере на ул. Васнецова до здания учебного корпуса и мастерских по ул. Бурденко, д. 31 (ГБПОУ «Нижегородский индустриальный колледж»)	2х136 1х124	1988	ООО «Теплосети»
111	трубопровод теплоснабжения (отопление)	От котельной (ул. Ляхова, 92А) до наружной стены МБОУ СОШ № 16 (ул. Ляхова, 109)	2х16	1983	ООО «Генерация тепла»
		КАНАВИНСКИЙ РАЙОН			
112	Теплотрасса	ул.Волжская Набережная, 11 (ТСЖ Волга) второй фланец задвижки на падающем и первый фланец задвижки на обратном трубопроводах по ходу теплоносителя	84	1994	Постановление № 5282 от 06.12.2012
113	Теплотрасса	ул.Волжская Набережная, 9а (ТСЖ Чайка) от дома № 9 до дома № 9а по ул.Волжская Набережная	128	1994	Постановление № 5282 от 06.12.2012
114	Теплотрасса отопления	ул.Сергея Есенина (от д.46 до д.44 по ул.Есенина)	485	1975	«Постановление № 5282 от 06.12.2012, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.измен.)»
115	теплотрасса	от УТ-9-1 сети ЦТП-203 до наружной границы стенымногоквартирного дома 15 а по ул.Менделеева	173,5	2009	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 5512 от 19.12.2012
116	Сети горячего водоснабжения	от ТК1-2-2 до д.5 «а» по ул.Тихорецкая	50	1973 перекладка 2009	ОАО «Теплоэнерго» Вх.№ 32891 от 31.10.2012 Постановление № 567 от

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
					20.02.2013
117	Тепловые сети	От ТК-220а-к1-3 до стены д.№4 по ул. Бетанкура	15	2008	ОАО «Теплоэнерго» Вх.№ 32891 от 31.10.2012 Постановление № 567 от 20.02.2013
118	Трасса ГВС	От точки врезки до д. №5 «б» по ул.Лесной городок	28	2005	ОАО «Теплоэнерго» Вх.№ 32891 от 31.10.2012 Постановление № 567 от 20.02.2013
119	Тепловые сети	От точки врезки до д. №5 «б» по ул.Лесной городок	28	2005	ОАО «Теплоэнерго» Вх.№ 32891 от 31.10.2012 Постановление № 567 от 20.02.2013
120	Сети отопления	от ТК-2-1 до наружной стены дома № 5 по ул.Тонкинская	159	2008	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 5512 от 19.12.2012
121	Сети ГВС	От ТК-2, ТКОЦТП-52 к-5 до дома № 5 по ул.Тонкинская	176	2006	
122	Сети теплоснабжения	от точки врезки до дома № 22 б по ул.Сергея Акимова	129	2008	
123	Сети теплоснабжения	от точки врезки до дома № 22 а по ул.Сергея Акимова	156	2006	
124	Сети отопления	от УТ-8-1-1 у д.2 по ул.Болотникова до дд. №№ 1,2,5,6,11,22,26,30 по ул.Вязниковская	1250	1992	
125	Сети отопления	от т.4 у д.29а по ул.Вязниковская до д.29а,31,27,25,23,21,21а,19а по ул.Вязниковская	625,4	1992	
126	Сети ГВС	от д.19 по ул.Касимовская до наружной стены дома № 21 по ул.Касимовская	50	2003	
127	Сети отопления	от д.19 по ул.Касимовская до наружной стены дома № 21 по ул.Касимовская	50	2003	
128	Сети теплоснабжения	от ТК 10 до дома №60 по ул.Гордеевская	49	1989	ОАО «Теплоэнерго» «Постановление № 3494 от 12.09.2013, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.измен.)»
129	Котельная	пер.Рубо, д.3	370,1	1943	ОАО «Теплоэнерго»
130	Павильон задвижек	ул.Невельская, д.9а	8,9	1938	ОАО «Теплоэнерго» «Постановление № 3494 от

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
					12.09.2013, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.измен.)»
131	Сети теплоснабжения	от ТК-9 до жилого дома № 3 по ул.Бульвар Мира	66	2005	ОАО «Теплоэнерго»
132	Сети горячего водоснабжения	от ТК-9 до жилого дома № 3 по ул.Бульвар Мира	31,5	2005	
133	Сети ГВС	от ЦТП на ул.Тираспольская 11-а (ЦТП-212) до стены жилого дома № 28 по ул.Литературная	подающ. - 26м обратная - 26м	2005	ОАО «Теплоэнерго»
134	Сети теплоснабжения	от УТ-1 на ул.Тираспольская до стены жилого дома № 28 по ул.Литературная	Подающий трубопровод - 56,5м Обратный трубопровод - 65,5 м	2005	ОАО «Теплоэнерго»
135	Сети теплоснабжения	от ТК-322-1 до д.14а по ул.Тонкинская	2х43	2011	ОАО «Теплоэнерго»
136	сети теплоснабжения	от ТК-6-1-2 до жилого дома №17А по бульв.Мира	2Х33	2005	ОАО «Теплоэнерго»
137	Сети отопления	от элев.узла в тех.подполье до стены ж/д № 39 по ул.Октябрьской революции	80	1930	ОАО «Теплоэнерго»
		от стены ж/д № 39 до стены ж/д № 41 по ул.Октябрьской революции	60	1930	
138	сети теплоснабжения и ГВС	от ТК-11 у дома №37/1 по ул.Чкалова до стены жилого дома №37/1 по ул.Чкалова	17	2010	
139	теплотрасса отопления	от ТК-119 у дома №3/1 по Мещерскому бульвару до стены дома №11 (ввод первый, ввод второй, ввод третий)	222	2006	ОАО «Теплоэнерго»
140	теплотрасса отопления	от стены дома №40 по ул. Карла Маркса до стены дома №38 по ул.Карла Маркса	70	2006	ОАО Теплоэнерго
Ленинский район					
141	теплотрасса	от д.2б по ул. Профинтерна до д.2в,4б по ул. Профинтерна, д.3а по ул. Усиевича	125	1959	ООО «Тепловые сети» Вх.№ 33128 от 01.11.2012 Постановление № 567 от 20.02.2013

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
142	теплотрасса	от бойлерной до стены д.9/1 по ул. Героя Попова	39	1987	ООО «Тепловые сети» Вх.№ 33128 от 01.11.2012 Постановление № 567 от 20.02.2013
143	Сети теплоснабжения	ЦТП ул.Гончарова - ТК-1	163	1995	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 4753 от 12.11.2012
144	Сети теплоснабжения	ТК-1 - здание КБ № 2 (Гончарова, 1 Д)	19	1995	
145	Сети горячего водоснабжения	ЦТП ул.Гончарова - ТК-1	163	1995	
146	Сети горячего водоснабжения	ТК-1 - здание КБ № 2 (Гончарова, 1 Д)	19	1995	
147	Сети теплоснабжения	пр.Ленина от дома 26 Б до дома 24 А	42	1974	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 4753 от 12.11.2012
148	Сети горячего водоснабжения	пр.Ленина от дома 26 Б до дома 24 А	42	1974	
149	Сети теплоснабжения	от дома 30 Б по пр.Ленина до наружной стены здания жилого дома пр.Ленина 30 В	26	2004	Постановление № 5511 от 19.12.2012
150	Сети теплоснабжения	от дома 30 Б по пр.Ленина до наружной стены здания жилого дома пр.Ленина 30 Г	28	2004	Постановление № 5511 от 19.12.2012
151	Сети горячего водоснабжения	от пр.Ленина, 30 В до ТК-1 у котельной по ул.Баха	159	1968	
152	Сети теплоснабжения	между домами № 3 и № 5, № 5 и № 7 по ул.Июльских дней	77	1974	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 3494 от 12.09.2013
153	Сети теплоснабжения	к жилым домам № 2,4,6 по ул.Гвоздильная	96	1972	ООО «Тепловые сети» Вх.№ 33128 от 01.11.2012 ОАО «Теплоэнерго» Вх.№ 35281 от 20.11.2012 Постановление № 567 от 20.02.2013
154	Сети теплоснабжения	к жилым домам № 3,5,7,6 по ул.Усиевича	186	1968	ООО «Тепловые сети» Вх.№ 33128 от 01.11.2012 Постановление № 567 от 20.02.2013
155	Сети теплоснабжения	к жилому дому2 Б по ул.Профинтерна	61	1963	ООО «Энергосети» ООО «Тепловые сети» Вх.№ 35281 от 20.11.2012

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
					Постановление № 5512 от 19.12.2013
156	Сети теплоснабжения	к жилому дому № 3 А по ул.Усиевича	80	1959	ООО «Энергосети» ООО «Тепловые сети» Вх.№ 35281 от 20.11.2012 Постановление № 5512 от 19.12.2013
157	Сети теплоснабжения	к жилому дому № 3 по ул.Усиевича	10	1960	ООО «Энергосети» ООО «Тепловые сети» Вх.№ 35281 от 20.11.2012 Постановление № 5512 от 19.12.2013
158	Сети горячего водоснабжения	к жилому дому № 11 по ул.Героя Попова	13	1975	ООО «Энергосети» ООО «Тепловые сети» Вх.№ 35281 от 20.11.2012 Постановление № 5512 от 19.12.2013
159	Теплотрасса отопления	От стены дома № 61/2 до стены дома № 61/1 по пр.Ленина	45	1958	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 3494 от 12.09.2013
160	Сети теплоснабжения	от теплокамеры до стены дома № 8/2 по ул.Таганской	15	2005	ООО «Энергосети» ООО «Тепловые сети» Вх.№ 35281 от 20.11.2012 Постановление № 5512 от 19.12.2013
161	Сети теплоснабжения	от элеваторного узла, расположенного в подвальном помещении дома № 3 по ул.Академика Баха, до внешней границы стены данного дома	30	1969	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 5512 от 19.12.2013
162	Сети горячего водоснабжения	от элеваторного узла, расположенного в подвальном помещении дома № 3 по ул.Академика Баха, до внешней границы стены данного дома	30	1969	
163	Сети теплоснабжения	от т/камеры (ТК-18) до стены жилого дома № 4/4 по ул.Адм.Макарова	21	2005	ООО «Теплоэнерго» Постановление № 5512 от 19.12.2013
164	Сети теплоснабжения	от т/камеры (ТК-18) до стены жилого дома № 4/5 по ул.Адм.Макарова	7	2005	
165	Сети горячего водоснабжения	от т/камеры (ТК-18) до стены жилого дома № 4/5 по ул.Адм.Макарова	7	2005	
166	Сети горячего водоснабжения	от т/камеры (ТК-18) до стены жилого дома № 4/4 по ул.Адм.Макарова	21	2005	

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
167	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у ж/дома № 61/4 до стены дома № 61/3 по пр.Ленина	45	1967	ОАО «Теплоэнерго»
168	Трасса теплоснабжения (Д-100мм)	От камеры у дома 4/5 по ул. Таганская до стены д.10 по ул. Адм.Нахимова	81	2002	ООО Теплосети (вх.11931 от 05.05.15; вх.33077 от 19.11.15 - адм.Лен.р-на)
169	Трасса теплоснабжения (Д-80мм)	От камеры у дома 4/5 по ул. Таганская до стены д.10 по ул. Адм.Нахимова	81	2002	
170	Сети отопления	от тепловой камеры (ТК-10к8) с торца дома №30/1 по пр. Ленина до наружной стены дома №30 по пр. Ленина	144	1970	ОАО «Теплоэнерго»
171	Сети ГВС	от тепловой камеры (ТК-10к8) с торца дома №30/1 по пр. Ленина до наружной стены дома №30 по пр. Ленина	72/72	1970	ОАО «Теплоэнерго»
172	теплотрасса отопления	от ТК до стены дома №31, корп.1 по пр. Ленина	2х31	1967	ООО «Теплосети»
173	теплотрасса отопления	от ТК до стены дома №29, корп.1 по пр. Ленина	2х25	1968	ООО «Теплосети»
174	Теплотрасса отопления	от ТК у дома №30/4 по пр. Ленина до внешней стены дома №30Б по пр. Ленина	2х89	2003	ООО «Теплосети»
Московский район					
пос.Березовая Пойма					
175	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 12)	200 200	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
176	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 13)	50 50	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
177	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 14)	50 50	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
178	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 15)	10 10	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
179	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 16)	25 25	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
180	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 23а)	100 100	2005	Постановление № 4753 от 12.11.2012
181	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 24)	60 60	1982	Постановление № 4753 от 12.11.2012

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
182	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	60	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 25)	60		
183	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	60	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 26)	60		
184	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	100	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 27)	100		
185	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	50	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 28)	50		
186	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	3	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 29)	3		
187	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	4	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 30)	4		
188	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	60	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 31)	60		
189	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	220	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 32)	220		
190	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	220	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 33)	220		
191	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	60	1998	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 34)	60		
192	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	60	1998	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 35)	60		
193	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	100	2003	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 36)	100		
194	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	250	1990	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 37)	250		
195	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	20	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 38)	20		
196	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	15	2001	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 39)	15		
197	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	10	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 40)	10		

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
198	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	180	2002	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 41)	180		
199	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	30	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 42)	30		
200	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	15	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 43)	15		
201	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	40	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 43а)	40		
202	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	110	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 44)	110		
203	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	70	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 45)	70		
204	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	70	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 46)	70		
205	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	5	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 47)	5		
206	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	6	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 48)	6		
207	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	110	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 49)	110		
208	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	25	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 50)	25		
209	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	30	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 51)	30		
210	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	60	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 52)	60		
211	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	35	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой -53)	35		
212	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	15	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 54)	15		

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
213	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	15	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 55)	15		
214	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	40	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 56)	40		
215	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	10	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 57)	10		
216	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	230	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 59)	230		
217	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	90	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 60)	90		
218	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	10	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 61)	10		
219	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	40	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 62)	40		
220	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	20	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 63)	20		
221	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	150	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 64)	150		
222	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	150	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 65)	150		
223	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	5	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 66)	5		
224	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	25	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 67)	25		
225	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	50	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 67а)	50		
226	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	5	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 68)	5		
227	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	10	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 68а)	10		
228	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	25	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 69)	25		
229	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	50	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 70)	50		

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
230	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	220	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 71)	220		
231	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	45	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 72)	45		
232	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	10	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 73)	10		
233	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма	50	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 74)	50		
234	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	50	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 75)	50		
235	Тепловая сеть от дома № 10 до наружной стены домов №№ 12,14,16,18 по ул.Куйбышева	от ТК у дома № 10 по ул.Куйбышева вдоль домов № 10,12,14,16,18 по ул.Куйбышева и ввода в дома	208	1959	Постановление № 5512 от 19.12.2013
236	Теплотрасса к жилому дому № 49 по ул.Куйбышева	от ТК-3 до наружной стены жилого дома 49 по ул.Куйбышева	180	2001	
237	Сети теплоснабжения	от теплопункта ул.Шаляпина, 23 а (включая элеваторные узлы в техподполье дома № 23 а ул.Шаляпина) до многоквартирного жилого дома № 24 по ул.Куйбышева	129	1998	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 4936 от 17.12.2013
238	Сети теплоснабжения	от колодца д.№6 по ул.Рябцева до стены д.№6 по ул.Павла Орлова	145	1972	ОАО Теплоэнерго Постановление № 445 от 18.02.2014
239	Павильон задвижек (№ 1)	на пересечении ул.Коминтерна-ул.Коммунальная	156,4	1982	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 1140 от

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
	Оборудование для распределения теплоносителя на I, II, IV очереди Сормовской ТЭЦ Московского и Канавинского районов труба Ду-800 - 55 п.м задвижка Ду-800 - 10 шт. затвор Ду-800 - 5 шт. дренаж Ду-100 - 4 шт. дренаж Ду-50 - 6 шт. воздушник Ду-40 - 2 шт. перемычки Ду-250 - 3 шт. задвижки на перемычке Ду-250 - 6 шт. перемычка Ду-300 - 1 шт. байпасы Ду-80 - 7 шт. манометры 25 кгс/см2 - 10 шт.				02.04.2014
240	Теплотрасса	от ТК-521 до ИТП находящегося в техническом подполье дома по ул.Березовская, 101	69		ОАО Теплоэнерго
41	Теплотрасса отопления	от стены дома № 40 по ул. Народная до домов № 32,28,26а по ул. Народная	511	2008	ОАО Теплоэнерго
242	Теплотрасса отопления	от ТК-301-1 к4 у дома №37 по ул. Народная до стен домов №37а и №30а по ул. Народная	257	2008	ОАО Теплоэнерго
243	Теплотрасса отопления	от ТК-301-1 к7 у дома №37 по ул. Народная до стены дома №37	14	2008	ОАО Теплоэнерго
244	Теплотрасса отопления	от ТК-301-1 к7 у дома №37 по ул. Народная до стены дома №35 по ул. Народная (школа №118)	125	2008	ОАО Теплоэнерго
245	Теплотрасса отопления	от ТК-301-1(к1) у здания ЦТП-313 (ул. Народная, 38а) до стены дома № 22 по ул. Народная	209	2008	ОАО Теплоэнерго
246	Теплотрасса отопления	от ТК-512-3 у дома № 100 по ул. Березовская до стены дома № 101 по ул. Березовская	73	2004	ОАО Теплоэнерго
247	Теплотрасса отопления	от точки врезки в доме № 102 по ул. Березовская (ВНС) до стены дома № 104/1 по ул. Березовская	20	1996	ОАО Теплоэнерго
248	теплотрасса отопления	от УТ-1 у здания ангара по ул. Механизаторов, 3 до УТ-1б у здания ангара по ул. Механизаторов, 3	100*2	1983	ОАО «Теплоэнерго»
249	теплотрасса отопления	от УТ-1б у здания ангара по ул. Механизаторов, 3 до УТ-1в у здания пилорамы ул. Механизаторов, 3	30*2	1983	ОАО «Теплоэнерго»

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
250	теплотрасса отопления	от УТ-1в у здания пилорамы ул. Механизаторов, 3 до УТ-1г	157*2	1983	ОАО «Теплоэнерго»
251	теплотрасса отопления	от УТ-1г до УТ-1д у здания производственного цеха в в1 ул. Механизаторов, 3	32*2	1983	ОАО «Теплоэнерго»
252	теплотрасса отопления	от УТ-1д у здания производственного цеха в1 ул. Механизаторов, 3 до УТ-1е у здания производственного цеха в в2 ул. Механизаторов, 3	29*2	1983	ОАО «Теплоэнерго»
253	теплотрасса отопления	от УТ-1е у задания производственного цеха в2 ул. Механизаторов, 3 до УТ-1ж у здания производственного цеха в2 ул. Механизаторов, 3 (перехода диаметра)	30*2	1983	ОАО «Теплоэнерго»
254	теплотрасса отопления	от УТ-1ж у здания производственного цеха в2 ул.Механизаторов, 3 (точка перехода диаметра) до УТ-2 у здания бани по ул. Механизаторов, д. 15	34*2	1983	ОАО «Теплоэнерго»
255	теплотрасса отопления	от УТ-2 у здания бани по ул. Механизаторов, 15 до УТ-3 у здания бани по ул. Механизаторов, 15	22*20	1983	ОАО «Теплоэнерго»
256	теплотрасса отопления	от УТ-1 у здания ангара по ул. Механизаторов, 3 до ТК-1-1 у здания пожарной части по ул. Механизаторов, 3	158*2	1983	ОАО «Теплоэнерго»
257	теплотрасса ГВС	от УТ-1 у здания ангара по ул.Механизаторов, 3 до УТ-1в (подача)	130	1985	ОАО «Теплоэнерго»
258	теплотрасса ГВС	от УТ-1в до УТ-2 у здания бани по ул. Механизаторов, 15	282/412	1985	ОАО «Теплоэнерго»
259	теплотрасса ГВС	УТ-2 у здания бани по ул.Механизаторов, 15 до УТ-3 по ул.Механизаторов, 15	22*2	1985	ОАО «Теплоэнерго»
260	теплотрасса отопления и ГВС ул. Левинка д. 9	участок от запорной арматуры в шахте отпуска до наружной стены здания № 9 по ул. Левинка	64 72 32/32 36/36	1964	ОАО «Теплоэнерго»
Нижегородский район					

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
261	Теплотрасса отопления	ул.Родионова (от котельной КСПК) от ТК-7-1 до наружной стены жилых домов микрорайона «Медвежья долина»	842,0	2005	ООО «Нижновтеплоэнерго» Вх.№ 32755 от 30.10.2012 Постановление № 567 от 20.02.2013
262	Трасса отопления и ГВС	от котельной Суетинская, 21 до жилого дома № 12 Д по ул.Сергиевская		1997	ООО «Теплоэнерго» Вх.№ 32755 от 30.10.2012 Постановление об обслуживании
		Трасса отопления			
		от ТК-10-5 до ТК-10-6	32/32		
		от ТК-10-6 до наружной стены ж/д Сергиевская, 12 Д	3/3		
		Трасса ГВС			
		от ТК-1-1 до ТК-10	18/18		
		от ТК-10 до стены ж/д Почтовый съезд, 15 А	45/45		
		по техподполью ж.д. Почтовый съезд, 15 А от стены до стены	86/86		
		от наружной стены ж.д. Почтовый съезд, 15 А до ТК-10-2	13/13		
		от ТК-10-2 до ТК-10-3	56/56		
		от ТК-10-3 до ТК-10-4	11/11		
		от ТК-10-4 до ТК-10-5	17/17		
		от ТК-10-5 до ТК-10-6	32/32		
		от ТК-10-6 до наружной стены ж/д Сергиевская, 12 Д	3/3		
		ИТОГО:	632		
263	Теплотрасса (отопление и ГВС)	от точки врезки на ул.Усилова (УТ-430-2а) до внешней стены многоквартирного дома № 5 по Казанской набережной	1025	2009	Постановление № 4753 от 12.11.2012

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
264	сети теплоснабжения	от врезки в доме № 1 ул.Бринского до дома № 1 а ул.Бринского			Постановление № 4753 от 12.11.2012
265	трасса отопления	от котельной «школа 40» (варварская, 15а) до узла ввода лицея № 40 (Варварская, 15а) с учетом узла ввода	170		Постановление № 4753 от 12.11.2012
266	трасса ГВС	от котельной «школа 40» (варварская, 15а) до узла ввода лицея № 40 (Варварская, 15а) с учетом узла ввода	170		Постановление № 4753 от 12.11.2012
267	трасса отопления	от котельной «школа 40» (варварская, 15 б) до стены дома № 7 ул.Блохиной	35,3		Постановление № 4753 от 12.11.2012
268	трасса ГВС	от котельной «школа 40» (варварская, 15 б) до стены дома № 7 ул.Блохиной	35,3		Постановление № 4753 от 12.11.2012
269	трасса отопления	от врезки в городскую сеть до стены здания церкви Петра и Павла (ул.Горького, 141 а)			Постановление № 4753 от 12.11.2012
270	трасса отопления	от врезки в городскую сеть до стены зданий прихода Успенской церкви (пер.Крутой, 3, 7)			Постановление № 4753 от 12.11.2012
271	тепловая сеть	от ТК-3 до здания академии МВД по ул.Б.Покровская, 65	30		Постановление № 4753 от 12.11.2012
272	Участок теплотрассы отопления и ГВС	от ТК-430-9 до стены дома № 25 ул.Родионова			Постановление № 4753 от 12.11.2012
273	Участок теплотрассы отопления и ГВС	от ТК-436-3к1-1 до стены дома № 45 А ул.Б.Печерская			Постановление № 4753 от 12.11.2012
274	Тепловые сети	От котельной 2-ой территории санатория им. ВЦСПС к жилым домам санатория № 4,7,8,9,10,11,12	7 25 75 220	1995	Подключены к котельной, расположенной на территории 2-ой территории санатория им.ВЦСПС, которая в настоящее время является бесхозяйной

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
			140		(Постановление № 567 от 20.02.2013)
			145		
275	Сети ГВС	в квартале домов № 13 корп.1, № 15 корп.1 по ул.Верхне-Печерская, домов № 10, № 12 по ул.Нижне-Печерская, лит.2	767	2009	ООО «Нижновтеплоэнерго» Вх.№ 32755 от 30.10.2012 Постановление № 567 от 20.02.2013
276	Теплосети	в квартале домов № 13 корп.1, № 15 корп.1 по ул.Верхне-Печерская, домов № 10, № 12 по ул.Нижне-Печерская, лит.1	767	2009	
277	Теплотрасса	ул.Родионова (к дому № 167, корпус 1 по ул.Родионова)	9	2011	ООО «Нижновтеплоэнерго» Вх.№ 7455 от 14.03.2013 Постановление № 3494 от 12.09.2013
278	Теплотрасса	ул.Родионова, д.167, корпус 2	145	2011	
279	Сети теплоснабжения	ул.Горького д.184 - ул.Ковалихинская д.49А - ул.Ковалихинская д.49Г. От ТК-231к7-ТК231к7-1-ТК-231к7-2-ТК-231к7-2а-ИТП в здании НГФ ФГБУ «ГНЦДК» Минздрава России	263	1981	ОАО Теплоэнерго Постановление № 4878 от 13.12.2013
280	Сети горячего водоснабжения	от котельной (ул.Ярославская д.8) до жилого дома 2 по ул.Ярославская	76	1996	ООО «Промэнерго» Постановление № 1140 от 02.04.2014
281	Сети теплоснабжения	от котельной (ул.Ярославская д.8) до жилого дома 2 по ул.Ярославская	76	1996	
282	Нежилое помещение (котельная)	ул.3-я Ямская, д.7, пом.П10	149		
283	Котельная	тер.Кремль, корпус 3а	193		Постановление №1139 от 02.04.2014
284	Котельная в подвале дома	ул.Гребешковский откос, д.7	132		Постановление №1139 от 02.04.2014

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
285	Котельная	ул.Большая Покровская, д.16	156		
286	Встроенная котельная	ул.Рождественская, д.8	81,12		
287	Павильон задвижек № 2	у жилого дома по ул.Родионова, 186а	30,09		
288	Павильон задвижек	ул.Родионова, 188 в	3,3х4,3		
289	Павильон задвижек № 2	ул.Ковалихинская, 51	100		
290	Павильон задвижек № 7	пл.Свободы, 3	104		
291	Павильон задвижек № 9	пристроен к зданию НПС-2 по ул.Володарского, 3 а	52,2		
292	Сети теплоснабжения	ул.Родионова, 198, 1-й участок: от наружной стены главного корпуса до УТ 4 в КСПК ООО «Нижновтеплоэнерго» 2 линии (подача, обратка). 2-й участок: от наружной стены хозблока до врезок в трубопроводы 1-го участка	1008		письмо в р-н № 7304 от 26.05.2015 вх.№ 16118 от 15.06.2015 ООО «Нижновтеплоэнерго»
293	Сети горячего водоснабжения	ул.Родионова, д.198, от наружной стены главного корпуса до УТ 4 в КСПК ООО «Нижновтеплоэнерго»	904		
294	Сети теплоснабжения	ул.Родионова, д.198, диаметром 108/89/57/76/65/40	328/896/124/340/112/112		
295	Участок теплотрассы	от ТК-3 к дому №15 по ул. А.Хохлова	201,5	2005	ННГУ им.Лобачевского (ведомственная котельная)
296	Трасса горячего водоснабжения	от ТК-3 к дому №15 по ул. А.Хохлова	201,5	2005	
297	Участок теплотрассы	от запорной арматуры на гребенке до внешней стены котельной, расположенной по адресу: пер.Вахитова, 4 д	10	1995	ОАО «Теплоэнерго»

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
298	Теплотрасса отопления	от ТК-6-3 до жилого дома №93Б по ул.Б.Покровская	10	2016	ОАО «Теплоэнерго»
299	Теплотрасса отопления	от ТК-6-4 до жилого дома №93Б по ул.Б.Покровская	15	2016	ОАО «Теплоэнерго»
300	Теплотрасса отопления	От УТ-3 у котельной ул.Ярославская, 23 до наружной стены жилого дома № 25 по ул.Ярославская	2х109	2001	ОАО «Теплоэнерго»
301	Трасса горячего водоснабжения	от дома №232 по ул.Горького до УТ 439к5-1 (в районе дома №21 по ул.Трудовая	44	2001	ОАО «Теплоэнерго»
302	Трасса отопления	от дома №232 по ул.Горького до УТ 439к5-1 (в районе дома №21 по ул.Трудовая	44		ОАО «Теплоэнерго»
303	теплотрасса отопления	от ТК-206-3 к1 у дома №17в по ул.Новая до стены жилого дома №1-а по ул.Славянская	20х2	кап.ремонт 2012 г.	ОАО «Теплоэнерго»
304	теплотрасса отопления	от ТК-14-2 у жилого дома №19по ул.Ильинская до стены дома №20 по ул.Ильинская (адм.здание)	60	2014	ОАО «Теплоэнерго»
305	Теплотрасса отопления	от ТК-49 К1-1 до УТ-3 у дома №7 корп. 2 по ул. Верхне-Печерская	164,5 подача 163,5 обратка	2006	ООО «Нижновтеплоэнерго»
306	Трубопровод горячего водоснабжения	от ТК-49 К1-1 до УТ-3 у дома №7 корп. 2 по ул. Верхне-Печерская	164,5 подача 163,5 обратка	2006	ООО «Нижновтеплоэнерго»
307	Теплотрасса отопления	от ТК-1* у дома №33/37 по ул.Нижегородская до наружной стены дома №28 по ул.Нижегородская	67х2	2013	ОАО «Теплоэнерго»
308	Теплотрасса отопления	от ТК-234 до врезки на элеваторный узел в доме №8/22 по ул. Варварская ПОДАЧА	11,5 34,5	2011	ОАО «Теплоэнерго»
		от ТК-234 до врезки на элеваторный узел в доме №8/22 по ул. Варварская ОБРАТКА	11,5 34,5	2011	ОАО «Теплоэнерго»

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
309	Теплотрасса отопления	теплотрасса отопления от врезки в элеваторный узел в доме №8/22 по ул.Варварская до дома №6-а по ул.Варварская ПОДАЧА	25	2011	ОАО «Теплоэнерго»
			83		
		теплотрасса отопления от врезки в элеваторный узел в доме №8/22 по ул.Варварская до дома №6-а по ул.Варварская ОБРАТКА	25	2011	ОАО «Теплоэнерго»
			83		
310	Теплотрасса отопления	от ТК-4-2 до дома №57 по ул. Новая	25	Ориентировачно 2013	
311	теплотрасса отопления	от ТК-439к10 у жилого дома №165 по ул. М.Горького до стены жилого дома №165 по ул. М.Горького	7,2х2	кап.ремонт 2012 г.	ОАО «Теплоэнерго»
312	теплотрасса горячего водоснабжения	от ТК-439к10 у жилого дома №165 по ул. М.Горького до стены жилого дома №165 по ул. М.Горького	7,2	кап.ремонт 2012 г.	ОАО «Теплоэнерго»
			7,2	кап.ремонт 2012 г.	
313	теплотрасса отопления	от ТК-220-к2 у дома №36-б по ул. Ошарская до наружной стены дома №1 по пл. Ошарская	58,00	1987	ОАО «Теплоэнерго»
314	Теплотрасса отопления	от УТ-2 до стены жилого дома №4 по ул. Нижне-Печерская	13.5 подача	2006	ООО «Нижновтеплоэнерго»
			13.5 обратка	2006	ООО «Нижновтеплоэнерго»
315	Трубопровод горячего водоснабжения	от УТ-2 до стены жилого дома №4 по ул. Нижне-Печерская	13.5 подача	2006	ООО «Нижновтеплоэнерго»
			13.5 обратка	2006	ООО «Нижновтеплоэнерго»
316	Тепллотрасса	от ТК-3 до ТК-8 и далее до стены жилого дома №5 по ул.А.Хохлова	360	2008	
317	Трасса горячего водоснабжения	от ТК-3 до ТК-8 и далее до стены жилого дома №5 по ул.А.Хохлова	360	2008	
Приокский район					

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
318	Трубопровод центрального отопления	по тех.подполью жилого дома № 11 по ул.Медицинская	п-0,5 о-0,5	1976	Постановление № 5512 от 19.12.2012
		от наружной стены жилого дома № 11 по ул.Медицинская до наружной стены жилого дома № 10 по пер.Корейский	п-17 о-17		
ОБЪЕКТЫ ИНЖЕНЕРНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ЖИЛОГО ДОМА № 2 по ул.ВЯТСКАЯ					
319	Трубопровод центрального отопления	Подача От тк-4-2-1 до тк 4-2-4	П - 28	2010	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 3494 от 12.09.2013
		Обратка От тк-4-2-1 до тк 4-2-4	О - 28		
320	Трубопровод центрального отопления	Подача От тк-4-2-4 до тк-4-2-5	П - 135	2010	
		Обратка От тк-4-2-4 до тк-4-2-5	О - 135		
321	Трубопровод центрального отопления	Подача От тк-4-2-5 до наружной стены дома	П - 4	2010	
		Обратка От тк-4-2-5 до наружной стены дома	О - 4		
322	Трубопровод горячего водоснабжения	Подача От тк-4-2-1 до тк 4-2-4	П - 28	2010	
		Обратка От тк-4-2-1 до тк 4-2-4	О - 28		
323	Трубопровод горячего водоснабжения	Подача От тк-4-2-4 до тк-4-2-5	П – 135	2010	
		Обратка От тк-4-2-4 до тк-4-2-5	О – 135		
324	Трубопровод горячего водоснабжения	Подача От тк-4-2-5 до наружной стены дома	П – 4	2010	
		Обратка От тк-4-2-5 до наружной стены дома	О – 4		
325	Трубопровод центрального отопления	от котельной Петровского, 15 А до стены многоквартирного дома 15 по ул.Петровского	П-50,4	1962	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 3494 от 12.09.2013
			О-50,4		

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
326	Трубопровод центрального отопления	от котельной академии МВД ТК-6 до ТК-7-1 по Анкудиновскому шоссе, 5	181	2001	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 3494 от 12.09.2013
327	Трубопровод ГВС	от котельной академии МВД ТК-6 до ТК-7-1 по Анкудиновскому шоссе, 5	181	2001	
328	Сети горячего водоснабжения	ул.Корейская, д.26	317	2010	ОАО «Теплоэнерго» Вх.№ 7492 от 14.03.2013 «Постановление № 4936 от 17.12.2013, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.изменен)»
329	Сети теплоснабжения	ул.Корейская, д.26	317	2010	
330	Сети теплоснабжения	от стены дома № 196 по пр.Гагарина до первого фланца задвижки в ТК	13	2012	ОАО «Теплоэнерго» «Постановление № 4936 от 17.12.2013, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.изменен)»
331	Сети горячего водоснабжения	от стены дома № 196 по пр.Гагарина до первого фланца задвижки в ТК	13	2012	ОАО «Теплоэнерго» «Постановление № 4936 от 17.12.2013»
332	Сети теплоснабжения	от существующей тепловой камеры УТ 5-2 на теплотрассе 2Ду 250 мм к ж/д № 5, 5а по ул.Цветочная до наружной стены здания - ж/д № 7 корп.2 (почтовый) № 1 (строительный) по ул.Цветочная	420	2009	ОАО «Теплоэнерго» «Постановление № 4936 от 17.12.2013»
333	Сети теплоснабжения	От ТК-11-3 до стены дома № 194 по пр.Гагарина	48	2010	ОАО «Теплоэнерго» «Постановление № 4878 от 13.12.2013»
334	Сети горячего водоснабжения	От ТК-11-3 до стены дома № 194 по пр.Гагарина	48	2010	ОАО «Теплоэнерго»« Постановление № 4878 от 13.12.2013»
335	Сети теплоснабжения	от ТК-4-2-4 до стены дома № 1 по ул.Вятская	26	2010	ОАО «Теплоэнерго»« Постановление № 1139 от 02.04.2014 «
336	Сети горячего водоснабжения	от ТК-4-2-4 до стены дома № 1 по ул.Вятская	26	2010	ОАО «Теплоэнерго»« Постановление № 1139 от 02.04.2014, Постановление № 2391 от

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
					12.11.2015 (внес.измен.)»
337	Теплотрасса отопления и ГВС	от УТ-14а у дома №19 по ул.Маршала Жукова до наружной стены дома №19 по ул.Маршала Жукова	22 11 11	1996	ОАО «Теплоэнерго»
338	Теплотрасса отопления и ГВС	от ТК-10-5 у дома №4 по ул.Лебедева до наружной стены дома №204 по пр.Гагарина	60 128 30 158 4 2 2	2000	ОАО «Теплоэнерго»
339	Теплотрасса отопления и ГВС	от ТК-8-1 у дома № 4 по ул.40 лет Победы до наружной стены дома № 4 по ул.40 лет Победы	13,2 14	2009	ОАО «Теплоэнерго»
340	Теплотрасса отопления	от ТК-3а у дома № 8 а по ул.Бонч-Бруевича до наружной стены дома № 8 а по ул.Бонч-Бруевича	18/18	2008	ОАО «Теплоэнерго»
341	Теплотрасса ГВС	от УТ-5 ГВС до наружной стены дома № 8 а по ул.Бонч-Бруевича	25/25 10.окт	2008	ОАО «Теплоэнерго»
342	Теплотрасса отопления	от ТК до стены дома № 6 по ул.Вятская	44,3 44,3 32,4 32,4	2015	ОАО «Теплоэнерго»
343	Теплотрасса ГВС	от ТК до стены дома № 6 по ул.Вятская	47 47 32,4 32,4	2015	ОАО «Теплоэнерго»

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
344	Теплотрасса отопления	от второго фланца задвижки на падающем и от первого фланца задвижки на обратном трубопроводах по ходу теплоносителя и техподполью жилого дома № 7 микрорайон Щербинки-1 до стены жмлого дома № 6 А микрорайон Щербинки-1	62 16	1994	ОАО «Теплоэнерго»
345	Теплотрасса ГВС	от второго фланца задвижки на падающем и от первого фланца задвижки на циркуляционном трубопроводах по ходу ГВС и техподполью жилого дома № 7 до стены ж/д № 6 А микрорайон Щербинки-1	31 31 8 8	1994	ОАО «Теплоэнерго»
346	Теплотрасса отопления	от ТК-8-3-2 у дома № 1А по ул.Вологдина до стены дома № 1 Б по ул.Вологдина	59/59	2012	ОАО «Теплоэнерго»
347	Теплогтрасса ГВС	от ТК-8 до стены дома № 1Б по ул.Вологдина	288 288	2012	ОАО «Теплоэнерго»
Теплотрасса отопления от УТ-108-1 у дома № 8 микрорайона Щербинки-1 до многоквартирных жилых домов №№ 99/1, 99/2, 101/1, 101/2, 101/3, 101/4, 101/5 по пр.Гагарина (микрорайон «Гагаринские высоты»)					
348	Теплотрасса отопления (см.ниже)	от УТ-108-1 у дома № 8 м-на Щербинки-1 до ТК-108-1-14, расположенного во дворе дома № 101 корпус 5 пр.Гагарина	201 201 124 124 1197 1197	2014	ОАО «Теплоэнерго»
	данные по объекту в соответствии с представленным администрацией района кадастровым паспортом. Кад.номер 52:18:0000000:13911				

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
	теплотрасса отопления	от УТ-108-1 у дома № 8 м-на Щербинки-1 до ТК-108-1-14, расположенного во дворе дома № 101 корпус 5 пр.Гагарина	1522	2014	
349	Теплотрасса отопления (см.ниже)	к ж/д № 99 корпус 1	57 57	2015	
	данные по объекту в соответствии с представленным администрацией района кадастровым паспортом. Кад.номер 52:18:0080161:2759				
	многоквартирный 25-этажный жилой дом №7 (по генплану). Внутриплощадочные сети: теплотрасса	пр-кт Гагарина, 97	57	2015	
350	Теплотрасса отопления (см.ниже)	к ж/д № 99 корпус 2	48 48	2014	
	данные по объекту в соответствии с представленным администрацией района кадастровым паспортом. Кад.номер 52:18:0080161:2765				
	жилой дом №6 (по генплану). Теплотрасса	пр-кт Гагарина, д. 97 (на территории по пр.Гагарина (в районе Нижегородской государственной сельскохозяйственной академии	48	2014	
351	Теплотрасса отопления (см.ниже)	к ж/д № 101 корпус 1	44 44	2014	
	данные по объекту в соответствии с представленным администрацией района кадастровым паспортом. Кад.номер 52:18:0080161:2766				
	жилой дом №5 (по генплану). Теплотрасса	пр-кт Гагарина, д. 97 (на территории по пр.Гагарина (в районе Нижегородской государственной сельскохозяйственной академии	44	2014	

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
352	Теплотрасса отопления (см.ниже)	к ж/д № 101 корпус 2	48 48	2014	
	данные по объекту в соответствии с представленным администрацией района кадастровым паспортом. Кад. номер 52:18:0080161:2768				
	многоквартирный 25-этажный жилой дом №4 (по генплану) на территории по пр.Гагарина (в районе Нижегородской государственной сельскохозяйственной академии) в Приокском районе г.Нижнего Новгорода. Теплоснабжение	пр.Гагарина, д.97	48	2014	
353	Теплотрасса отопления (см.ниже)	к ж/д № 101 корпус 5	147 147	2013	
	данные по объекту в соответствии с представленным администрацией района кадастровым паспортом. Кад. номер 52:18:0080161:824				
	9-14-этажный жилой дом №3 (по генплану) с помещениями общественного назначения на территории по проспекту Гагарина (в районе Нижегородской государственной сельскохозяйственной академии) в Приокском районе г.Нижнего Новгорода. Внутриплощадочные инженерные сети: теплоснабжение	пр-кт Гагарина, д. 101, корп.5	147	2013	
354	Теплотрасса отопления (см.ниже)	к ж/д № 101 корпус 4	4 4	2014	

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
	данные по объекту в соответствии с представленным администрацией района кадастровым паспортом. Кад. номер 52:18:0080161:2764				
	Жилой дом №2 (по генплану).Теплотрасса	пр-кт Гагарина, д. 97	4	2014	
355	Теплотрасса отопления (см.ниже)	к ж/д № 101 корпус 3	42 42	2014	
	данные по объекту в соответствии с представленным администрацией района кадастровым паспортом, кад. номе 52:18:0080161:2767				
	Жилой дом №1 (по генплану) с помещениями общественного назначения. Теплотрасса	пр-кт Гагарина, д. 97	42	2014	
356	Теплотрасса отопления	от ТК-113-к2-1 до стены ж/д №14/2 микрорайона Щербинки-1	27 27	2013	ОАО «Теплоэнерго»
357	Теплотрасса ГВС	от ТК-113-к2-1 до стены ж/д №14/2 микрорайона Щербинки-1	27 27	2013	ОАО «Теплоэнерго»
358	Теплотрасса отопления	от ТК-113-к1 до стены ж/д №14/1 микрорайона Щербинки-1	5 5	2013	ОАО «Теплоэнерго»
359	Теплотрасса ГВС	от ТК-113-к1 до стены ж/д №14/1 микрорайона Щербинки-1	5 5	2013	ОАО «Теплоэнерго»
360	Теплотрасса отопления	от ТК-4-3-4 у дома № 6 по ул.Вятская до наружной стены дома № 4 по ул.Вятская	90 х 2	2015	ОАО «Теплоэнерго»
361	Теплотрасса ГВС	от ТК-4-3-4 у дома № 6 по ул.Вятская до наружной стены дома № 4 по ул.Вятская	90 х 2	2015	ОАО «Теплоэнерго»

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
362	Теплотрасса отопления	от ТК-5-2 у жилого дома № 8 по ул.Ак.Лебедева до наружной стены дома № 8 по ул.Ак.Лебедева	20	1970	ОАО «Теплоэнерго»
363	Теплотрасса ГВС	от ТК-5-2 у жилого дома № 8 по ул.Ак.Лебедева до наружной стены дома № 8 по ул.Ак.Лебедева	20	1970	
			20		
364	теплотрасса отопления	от ТК-10 до стены жилого дома №5А по ул. Крылова	50	1964	
			50		
365	теплотрасса отопления	от ТК-113к4 до стены жилого дома №18 микрорайона Щербинки-1	30	1967	
			20		
			58		
			17		
366	теплотрасса горячего водоснабжения	от ТК-113к4 до стены жилого дома №18 микрорайона Щербинки-1	30	1967	
			30		
			78		
			17		
367	теплотрасса отопления	от ТК-6 у жилого дома №8А по ул.Академика Лебедева до наружной стены жилого дома №8А по ул. Академика Лебедева	13х2	2007	ОАО «Теплоэнерго»
368	теплотрасса горячего водоснабжения	от ТК-6 у жилого дома №8А по ул.Академика Лебедева до наружной стены жилого дома №8А по ул. Академика Лебедева	15х2	2007	
369	теплотрасса отопления	от УТ-9-2 у жилого дома №12 по ул.Маршала Жукова до наружной стены дома №12 по ул.Маршала Жукова	10х2	1970	
370	теплотрасса горячего водоснабжения	от УТ-9-2 у жилого дома №12 по ул.Маршала Жукова до наружной стены дома №12 по ул.Маршала Жукова	9	1970	
			9		

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
371	теплотрасса отопления	от УТ-9-1 у жилого дома №14 по ул.Маршала Жукова до наружной стены дома №14 по ул.Маршала Жукова	9х2	1971	
372	теплотрасса горячего водоснабжения	от УТ-9-1 у жилого дома №14 по ул.Маршала Жукова до наружной стены дома №14 по ул.Маршала Жукова	8	1971	
			8		
373	теплотрасса отопления	от ТК-6 до наружной стены дома №5 по ул.Военных Комиссаров	16 16	1970	
374	теплотрасса ГВС	от ТК-6 до наружной стены дома №5 по ул.Военных Комиссаров	16 16	1970	
375	теплотрасса отопления	от ТК-7-6 у дома №2 по ул. Крылова до стены дома №2-а по ул.Крылова	40	1963	
			40	1963	
376	теплотрасса отопления	От УТ-5-1 до стены дома №10 по ул. Академика Лебедева	3,6	1970	
			3,6	1970	
377	теплотрасса ГВС	От УТ-5-1 до стены дома №10 по ул. Академика Лебедева	3,6	1970	
			3,6	1970	
378	теплотрасса отопления	От ТК-7 до стены жилого дома №3 по ул. Военных Комиссаров	16	1970	
			16	1970	
379	теплотрасса ГВС	От ТК-7 до стены жилого дома №3 по ул. Военных Комиссаров	16	1970	
			16	1970	
380	Водопроводной ввод	От второго фланца задвижки в колодце на врезке в водопроводную линию Д=200мм, проходящую между домами №3 и №5 по ул.Военных Комиссаров до стены жилого дома №3 по ул. Военных Комиссаров	22	1970	

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
381	Водопроводной ввод	От второго фланца задвижки в колодце на врезке в водопроводную линию Д=200мм, проходящую между домами №3 и №5 по ул.Военных Комиссаров до стены жилого дома №5 по ул. Военных Комиссаров	16	1970	
Советский район					
382	теплотрасса отопления и ГВС от ТК-405-3_к4 до дома № 11 по ул.Тимирязева, по техподполью дома № 11, до ТК-405-3_к4, и далее до наружной стены дома № 13 и от ТК-405-3_к4 до наружной стены вставки дома 13 по ул.Тимирязева	**Трасса отопления:**		1994	Постановление № 4753 от 12.11.2012 , № 2627 от 15.07.2013 (внес.измен.)
		от ТК-405-3_к1 до наружной стены жилого дома № 11 по ул.Тимирязева	111,4		
		от внутренней стены жилого дома № 11 по ул.Тимирязева по техподполью	148		
		от наружной стены жилого дома № 11 по ул.Тимирязева до ТК-405-3_к4	9		
		от ТК-405-_к4 до наружной стены жилого дома по ул.Тимирязева, 13	2,4		
		от ТК-405-3_к4 до наружной стены жилого дома по ул.Тимирязева, 13 (вставка)	204		
		Трасса ГВС:			
		от ТК-405-3_к1 до наружной стены жилого дома № 11 по ул.Тимирязева	55,7	1994	
			55,7		
		от внутренней стены жилого дома № 11 по ул.Тимирязева по техподполью	74	2003 по техподполью	
			74		
		от наружной стены жилого дома № 11 по ул.Тимирязева до ТК-405-3_к4	4,5	1998	
			4,5		
		от ТК-405-3_к4 до наружной стены жилого дома по ул.Тимирязева, 13	1,2		
			1,2		
		от ТК-405-3_к4 до наружной стены жилого дома по ул.Тимирязева, 13 (вставка)	102		
			102		

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
383	теплотрасса и трубопровод ГВС в однотрубном варианте	Дома №№2, 6 а и 16 по ул.Краснозвездной СНЕСЕНЫ	1445		Постановление № 4753 от 12.11.2012
384	трасса отопления и ГВС к ж.д. № 83 по ул.Невзоровых (ТСЖ «Невзоровское)	**Трасса отопления:**		2003	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		от места врезки трубопровода до запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85»	0,6		
		от запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85» до внутренней стены жилого дома № 83 по ул.Невзоровых	38,5		
		Трасса ГВС:			
		от места врезки трубопроводов до запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85»	1,75		
			1,1		
		от запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85» до внутренней стены жилого дома № 83 по ул.Невзоровых	16,3		
			16,7		
385	трасса отопления и ГВС к ж.д. № 12 по ул.Дунаева (ТСЖ «Невзоровское»)	**Трасса отопления:**		2004	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		от места врезки трубопроводов до запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85»	0,6		
		от запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85» до внутренней стены жилого дома № 85 по ул. Невзоровых	195		
		от наружной стены жилого дома № 85 по ул. Невзоровых до запорной арматуры в ТК-427-1-к-1	9		
		от запорной арматуры в ТК-427-1-к-1 до наружной стены жилого дома № 12 по ул.Дунаева	30		
		Трасса ГВС:		2004	
		от места врезки трубопроводов до запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85»	5,4		
			1,05		
		от запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85» до внутренней стены жилого дома № 85 по ул. Невзоровых	89,5		

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
			89,5		
		от наружной стены жилого дома № 85 по ул. Невзоровых до запорной арматуры в ТК-427-1-к-1	4,5		
			4,5		
		от запорной арматуры в ТК-427-1-к-1 до наружной стены жилого дома № 12 по ул.Дунаева	15		
			15		
386	теплотрасса отопления от ТК-122_к2 до наружной стены жилого дома № 19 по ул.Верхняя	от ТК-122_к2 до наружной стены жилого дома № 19 по ул.Верхняя	24	1993	Постановление № 4753 от 12.11.2012
387	Теплотрасса отопления	от ТК-362к12 до наружной стены дома № 22 по ул. Генерала Ивлиева	54	2003	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 5512 от 19.12.2012
388	Трубопровод ГВС	от ТК-362к12 до наружной стены дома № 22 по ул. Генерала Ивлиева	55	2003	
389	Теплотрасса отопления	от ТК-427-2 до наружной стены дома № 87 по ул. Невзоровых	29	2006	
390	Теплотрасса отопления	от ТК-355_к4 до наружной стены д.№ 15 по бульвару 60 лет Октября	184,6	1972	ОАО «Теплоэнерго» Вх.№ 32898 от 31.10.2012 Постановление № 567 от 20.02.2013
391	Трубопровод ГВС	от запорной арматуры в ТК-335_к4 до наружной стены дома № 15 по бульвару 60 лет Октября	184,6	1972	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 5512 от 19.12.2012
392	Сеть горячего водоснабжения	от жилого дома № 37 по ул.Полтавская (от ТК-422/3-К4 до узла учета горячей воды) в Советском районе	111		Постановление № 4753 от 12.11.2012, № 2627 от 15.07.2013 (внес.измен.)
393	Тепловая сеть	от ТК-422/3-К4 до узла учета тепла на отопление жилого дома № 37 по ул.Полтавская в Советском районе	275,8		Постановление № 4753 от 12.11.2012, № 2627 от 15.07.2013 (внес.измен.)
394	Теплотрасса отопления	от запорной арматуры в ТК-334-2_к5 до наружной стены дома № 6 по ул.Маршала Рокоссовского	64	1977	ОАО «Теплоэнерго»« Постановление № 5512 от 19.12.2012»
395	Теплотрасса отопления	от запорной арматуры в ТК-334-2_к4 до наружной стены дома № 6 по ул.Маршала Рокоссовского	34	1977	

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
396	Трубопровод ГВС	от запорной арматуры в ТК-334-2_к5 до наружной стены дома № 6 по ул.Маршала Рокоссовского	34	1977	
397	Трубопровод ГВС	от запорной арматуры в ТК-334-2_к4 до наружной стены дома № 6 по ул.Маршала Рокоссовского	64	1977	
398	Теплотрасса отопления	от ТК-355к3 по техподполью жилого дома № 12 по бульвару 60 летия Октября до наружной стены дома № 14/12 по бульвару 60 летия Октября	215	1972	ОАО «Теплоэнерго»« Постановление № 3494 от 12.09.2013»
399	Трубопровод ГВС	от ТК-355к3 по техподполью жилого дома № 12 по бульвару 60 летия Октября до наружной стены дома № 14/12 по бульвару 60 летия Октября	215	1972	
400	Теплотрасса отопления	от ТК-112 до наружной стены дома № 12 по ул.Шорина	148	1956	ОАО «Теплоэнерго»« Постановление № 3494 от 12.09.2013»
401	Теплотрасса отопления	от УТ-108-1 (узловая точка сети) до наружной стены здания по ул.Артельная, 9	54	1972	ОАО «Теплоэнерго»« Постановление № 3494 от 12.09.2013»
402	Теплотрасса отопления	от наружной стены здания по ул.Артельная, 9 до наружной стены здания по ул.Артельная, 9 а	120	1972	
403	Трубопровод ГВС	от ТК-108к2 до наружной стены здания по ул.Артельная, 9 а	144	1972	
404	Теплотрасса отопления	от запорной арматуры в ТК-428к10-1 до наружной стены дома № 6а по ул.Родниковая	36	1988	ОАО «Теплоэнерго»« Постановление № 3494 от 12.09.2013»
405	Трубопровод ГВС	от запорной арматуры в ТК-428к10-1 до наружной стены дома № 6а по ул.Родниковая	34	1988	
406	Теплотрасса отопления	от теплового пункта ул.Бориса Панина, д.9 до наружной стены жилого дома № 9 корп.1 по ул.Бориса Панина	87	1999	ОАО «Теплоэнерго»« Постановление № 3494 от 12.09.2013»
407	Трубопровод ГВС	от теплового пункта ул.Бориса Панина, д.9 до наружной стены жилого дома № 9 корп.1 по ул.Бориса Панина	87	1999	
408	Сети теплоснабжения	от ТК-110-К1А до наружной стены дома № 2 по пер.Светлогорский	234	2012	ОАО «Теплоэнерго»« Постановление № 3494 от 12.09.2013»

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
409	Сети теплоснабжения	от ТК-339-4к2-4 до наружной стены дома № 1 по ул.Богородского	192	1965	ОАО «Теплоэнерго»« Постановление № 3494 от 12.09.2013»
410	Сети теплоснабжения	от ТК-5 по ул.Генкиной до наружной стены здания общежития ГБОУ СПО РЗАТ (ул.Генкиной, д.63)	58	1980	ОАО «Теплоэнерго»« Постановление № 4936 от 17.12.2013, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.измен)»
411	Сети теплоснабжения	от наружной стены жилого дома № 43 по ул.Белинского до наружной стены жилого дома № 45 по ул.Белинского	16	1949	ОАО «Теплоэнерго»« Постановление № 4936 от 17.12.2013, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.измен)»
412	Сети теплоснабжения	от ТК-339-4_к2-1 до наружной стены дома № 5 корп.1 по ул.Богородского	12	1964	ОАО «Теплоэнерго»« Постановление № 4936 от 17.12.2013, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.измен)»
413	Сети теплоснабжения	от ТК-422-10к2 до наружной стены жилого дома № 3 по проезду Гаражный	8	1965	ОАО «Теплоэнерго»« Постановление № 4936 от 17.12.2013, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.измен)»
414	Сети теплоснабжения	от ТК-1 до наружной стены жилого дома № 24 по проезду Высоковский	188	2010	ОАО «Теплоэнерго»« Постановление № 4936 от 17.12.2013, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.измен)»
415	Сети горячего водоснабжения	от ТК-1 до наружной стены жилого дома № 24 по проезду Высоковский	188	2010	
416	Сети теплоснабжения	от ТК у жилого дома № 69 по ул.Генкиной до наружной стены жилого дома № 67 А по ул.Генкиной	37	2010	ОАО «Теплоэнерго»« Постановление № 445 от 18.02.2014, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.измен.)»
417	Сети горячего водоснабжения	от ТК у жилого дома № 69 по ул.Генкиной до наружной стены жилого дома № 67 А по ул.Генкиной	37	2010	
418	Сети теплоснабжения	от ТК-414к1 до наружной стены здания 8б/34 по ул.Ашхабадской	15	1967	ОАО «Теплоэнерго»« Постановление № 1139 от 02.04.2014»

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
419	Сети теплоснабжения	от ТК-428к13 по техподполью жилого дома № 18 по ул.Полтавская до наружной стены жилого дома № 80 по ул.Генкиной	169	1993	ОАО «Теплоэнерго»« Постановление № 1139 от 02.04.2014»
420	Сети горячего водоснабжения	от ТК-428к13 по техподполью жилого дома № 18 по ул.Полтавская до наружной стены жилого дома № 80 по ул.Генкиной	169	1993	
421	Трасса теплоснабжения	ул.Бориса Корнилова, д.3, корп.3	40	2003	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 666 от 14.04.2015
422	Теплотрасса	От ТК-344к2 до наружной стены жилого дома № 3 корп.1 по ул.Надежды Сусловой	65	2010	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 771 от 27.04.2015
423	Квартальная теплотрасса отопления от д.7 корп.3 по ул.Б.Панина до д.4 по ул.Гаражная	от наружной стены д.7 корп.3 по ул.Б.Панина до наружной стены д.4 по ул.Гаражная	39	2012	ОАО «Теплоэнерго»
424	Квартальная теплотрасса отопления от ТК-422-10а к8 до д.7-1 (строительный) по ул.Б.Панина	от ТК-422-10а к8 у д.7 корп.4 по ул.Б.Панина до наружной стены подзеиной автостоянки д.7-1 (строительный) по ул.Б.Панина	25	2014	ОАО «Теплоэнерго»
425	Квартальная теплотрасса отопления от ТК-422-10а к6 у д.5 корп.6 до д.7 корп.3, д.7 корп.4 по ул.Б.Панина	от ТК-422-10а к8 до наружной стены д.7 корп.3 по ул.Б.Панина	52	2012	ОАО «Теплоэнерго»
		от ТК-422-10а к8 до наружной стены д.7 корп.4 по ул.Б.Панина	18		
		от ТК-422-10а к6 у д.5 корп.6 по ул.Б.Панина до ТК-422-10а к8 у д.7 корп.4 по ул.Б.Панина	11		
426	Теплотрасса отопления	от ТК-427-4 (у д.84 по ул.Генкиной) до наружной стены жилого дома №.61 по ул.Генкиной	85	2003	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 2706 от 02.09.2016
427	Теплотрасса отопления	от ТК-428к7 до наружной стены здания стационарного корпуса ГБУ «НОРЦИ» по ул.Невзоровых, д.100	60	2006	ОАО «Теплоэнерго» (пост.№ 1921 от 28.09.2015)
428	Трасса ГВС	от ТК-428к7 до наружной стены здания стационарного корпуса ГБУ «НОРЦИ» по ул.Невзоровых, д.100	30/30	2006	ОАО «Теплоэнерго» (пост.№ 1921 от 28.09.2015)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
429	трубопровод ГВС	от ТК-334-2к2-1 у дома № 8 корп.1 по ул.Маршала Рокоссовского до наружной стены дома № 8 корп.1 по ул.Маршала Рокоссовского	15	2006	ОАО «Теплоэнерго»
430	Теплотрасса отопления	от ТК-334-2к2-1 у дома № 8 корп.1 по ул.Маршала Рокоссовского до наружной стены дома № 8 корп.1 по ул.Маршала Рокоссовского	15		
431	Теплотраса отопления	от наружной стены жилого дома № 8 корп.1 ул.Рокоссовского до наружной стены дома № 8 корп.2 по ул.Маршала Рокоссовского	62	2006	ОАО «Теплоэнерго»
432	Трубопровод ГВС	от наружной стены дома № 8 корп.1 по ул.Маршала Рокоссовского до наружной стены дома № 8 корп.2 по ул.Маршала Рокоссовского	62		
433	Теплотрасса отопления	от ТК-428к5 до наружной стены административного здания № 14 по ул.Полтавская	63	1973	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 2391 от 12.11.2015
434	Теплотрасса отопления	от ТК-203 до теплового узла в техническом подполье здания ФГБОУ ВПО «ННГАСУ» ул.Тимирязева, 29	182	1977	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 2512 от 19.08.2016
435	Теплотрасса отопления на жилой дом № 4 а по проезду Светлогорский	от УТ-110к12/1 до точки опуска (наружный участок)	2,2х2 (4,4)	2008	ОАО «Теплоэнерго»
		от точки опуска до наружной стены жилого дома № 4 а по проезду Светлогорский	25х2 (50)	2008	
436	Теплотрасса отопления	от УТ-9 у дома № 3 по ул.Бекетова до УТ-11 у дома № 3 б по ул.Бекетова	122 х 2	2010	ОАО «Теплоэнерго»
		от УТ-9 у дома № 3 по ул.Бекетова до УТ-11 у дома № 3 б по ул.Бекетова	66,5 х 2	2013 (согласно кадастрового паспорта год постройки 2010)	
	ТСЖ предоставили тех.документацию и кадастровый паспорт, объект поставлен на учет со следующими характеристиками				

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
	теплотрасса отопления	от УТ-9 у дома № 3 по ул.Бекетова до УТ-11 у дома № 3 б по ул.Бекетова	189 м		
437	Теплотрасса отопления	от второго фланца задвижки на подающем и первого фланца на обратном магистральном трубопроводах в УТ-331 до наружной стены ж/д № 3 по ул.Генерала Штеменко	50 х 2	2005	ОАО «Теплоэнерго»
438	Теплотрасса отопления И ГВС от точки врезки у жилого дома №17а (суд) до наружной стены жилого дома №17 а корп.9 по пр.Гагарина	теплотрасса отопления от точки врезки у д.17а (суд) до ТК-618 к8-1 у д.17а корп.9 по пр.Гагарина	74х2	1970	
		теплотрасса отопления от ТК-618к8-1 до 17а корп.9 по пр.Гагарина	14х2		
		теплотрасса ГВС от точки врезки у д.17а (суд) до ТК-618 к8-1 у д.17а корп.9 по пр.Гагарина	74х2		
		теплотрасса ГВС от ТК-618к8-1 до д.17а корп.9 по пр.Гагарина	14х2		
439	теплотрасса отопления и ГВС	теплотрасса отопления от ТК-618к7-1у д.17а (суд) до ТК-618 к7-2 у д.17 а (суд) по пр.Гагарина	25х2	1970	
		теплотрасса отопления от ТК-618к7-2 до ТК-618 к7-3 у д.17 а (суд) по пр.Гагарина	15х2		
		теплотрасса отопления от ТК-618к7-3 до ШРП у д.17а корп.8 по пр.Гагарина	83х2		
		теплотрасса отопления от ШП до ШО у д.17а корп.8 по пр.Гагарина	140х2		
		теплотрасса отопления от ШО до д.17а корп.8 по пр.Гагарина	16х2		
		теплотрасса ГВС от ТК-618к7-1у д.17а (суд) до ТК-618к7-2 ув д.17а (суд) по пр.Гагарина	25х2		
		теплотрасса ГВС от ТК-618к7-2 до ТК -618к7-3 у д.17а (суд) по пр. Гагарина	15х2		

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
		теплотрасса ГВС от ТК-618к7-3 до ТК618к7-4 у д.17а корп.8 по пр.Гагарина	83х2		
		тепллотрасса ГВС от ТК-618К7-4 до д.17а корп.8 по пр.Гагарина	54х2		
440	Теплотрасса отопления	От ТК-346 к10 у дома №5/1 по ул.Б.Корнилова до стены дома №5/2 по ул.Б.Корнилова	27	1995	ОАО «Теплоэнерго»
441	Теплотрасса отопления	От ТК-422-10а к6 у дома №5/6 по ул.Б.Панина до стен домов №7/3, №7/4 по ул.Б.Панина	80	2011	ОАО «Теплоэнерго»
442	Теплотрасса отопления	От ТК-201-13 к5а у дома №65/4 по ул.Малая Ямская до стены дома №65/4 по ул.Малая Ямская	5	2007	ОАО «Теплоэнерго»
443	Теплотрасса отопления	От ТК-117-2 у дома №16 по ул.Моховая до стены дома №11 по ул.Моховая	118	2012	ОАО «Теплоэнерго»
444	Теплотрасса отопления	От здания котельной пл.Горького, 4а до стены дома №55д по ул.Новая	26	2002	ОАО «Теплоэнерго»
445	Теплотрасса отопления	От ТК-401 у дома №28а по ул.1-я Оранжерейная до стены дома №28а по ул.1-я Оранжерейная (ввод первый и ввод второй)	132	2005	ОАО «Теплоэнерго»
446	Теплотрасса отопления	От ТК-501-10а у дома №14 по ул.Ошарская до стены дома №14 по ул.Ошарская	4	1999	ОАО «Теплоэнерго»
447	Теплотрасса отопления	От ТК-422-4е-3 у дома №88 по ул.Ошарская до стены дома №96А по ул.Ошарская	261	2007	ОАО «Теплоэнерго»
448	Теплотрасса отопления и ГВС	От ТК-422-3-2 к4-1 у дома №37 по ул.Полтавская до стены дома №39 по ул.Полтавская	83	2011	ОАО «Теплоэнерго»
449	Теплотрасса отопления и ГВС	От ТК-422-3-2 к4 у дома №35/2 по ул.Полтавская до стены дома №40/2 по ул.Ижорская	32	1996	ОАО «Теплоэнерго»
450	Теплотрасса отопления	От шахты опуска у дома №4 по пер.Светлогорский до стены дома №4 по пер.Светлогорский	35	2003	ОАО «Теплоэнерго»
451	Теплотрасса отопления	От УТ-110-2 к11 у дома №4а по проезду Светлогорский до стены дома №4а по проезду Светлогорский	22	1995	ОАО «Теплоэнерго»
452	Теплотрасса отопления	От ТК-110-2 к21 у дома №3 по ул.Косогорная до стены дома №4 по пер.Светлогорский	45	2003	ОАО «Теплоэнерго»

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
453	Теплотрасса отопления	От ТК-422-6 к1-1 у дома №47 по ул.Полтавская до стен домов №43 и №43/5 по ул.Республиканская	294	2013	ОАО «Теплоэнерго»
454	Теплотрасса отопления	От ТК-422-4-1а у дома №14 по ул.Республиканская до стены дома №14 по ул.Республиканская	5	2011	ОАО «Теплоэнерго»
455	Теплотрасса отопления	От ТК-339-5а у дома №6 по ул.Богородского до УТ-339-5б у дома №6 по ул.Богородского	5	2007	ОАО «Теплоэнерго»
456	Теплотрасса отопления	От УТ-339-5в у дома №6а по ул.Богородского до домов №7/1, №7/2 и №7/3 по ул.Богородского	324	2007 2009	ОАО «Теплоэнерго»
457	Теплотрасса отопления и ГВС	От ТК-345 к6 у дома №14 по ул.Н.Сусловой до стены дома №14 по ул.Н.Сусловой	6	2000	ОАО «Теплоэнерго»
458	Теплотрасса отопления	От ТК-328а-2 у дома №110б по ул.Ванеева до стен домов №25/3, №25/2, №25/1, 23/4, 23/3, 23/2, 23/1, 5а по бульвару 60-летия Октября	1089	2012	ОАО «Теплоэнерго»
459	Теплотрасса отопления	От ТК-203-1 у дома №3а по ул.Тимирязева до стены дома №3/1 по ул.Тимирязева	51	2000	ОАО «Теплоэнерго»
460	Теплотрасса отопления	От ТК-203 к1 у дома №3а по ул.Тимирязева до стены дома №3/2 по ул.Тимирязева	153		ОАО «Теплоэнерго»
461	Теплотрасса отопления	От ТК205а у дома №68а по ул.Студеная до подземное автостоянки дома №11/66 по ул.Белинского	75	2007	ОАО «Теплоэнерго»
462	Теплотрасса отопления	От ТК-409а у дома №68а по ул.Студеная до стены гаража дома №68а по ул.Студеная и стены дома №6 по ул.Невзоровых	66	2007 2004	ОАО «Теплоэнерго»
463	Теплтрасса отопления	От ТК-314-1а у здания ЦТП-146по ул.Агрономическая, 138А до стены домов №77, №75 по ул.Рыбинская	111	2009	ОАО «Теплоэнерго»
464	Теплотрасса отопления и ГВС	От ТК314 к4 у дома №73 по ул.Рыбинская до стены дома №73 по ул.Рыбинская	21	2008	ОАО «Теплоэнерго»
465	Теплотрасса отопления	От ТК-5 у дома №225 по ул.Ванеева до стен домов №221, №217, 229, 231 по ул.Ванеева и до стен домов №10, №8, №4, №2 по бульвару Академика Королева	856	2008 2012 2013	ОАО «Теплоэнерго»
466	Теплотрасса отопления и ГВС	От ТК-112 к27 у дома №4 по ул.Краснозвездная до стены дома №2 по ул.Краснозвездная	157	2015	ОАО «Теплоэнерго»

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
467	Теплотрасса отопления	От ТК-422б у дома №53 по ул.Невзоровых до стены дома №53 по ул.Невзоровых	17	2004	ОАО «Теплоэнерго»
468	Теплотрасса отопления	От ТК-422-1 к1 у дома №18 по ул.Ижорская до стены дома №18 по ул.Ижорская	33	2004	ОАО «Теплоэнерго»
469	Теплотрасса отопления	От ТК-422а у дома №64/1 по ул.Невзоровых до стены дома №64/1 по ул.Невзоровых	30	2013	ОАО «Теплоэнерго»
470	Теплотрасса отопления	От ТК-421а у дома №47 по ул.Невзоровых до стены дома №47 по ул.Невзоровых	13	2005	ОАО «Теплоэнерго»
471	Теплотрасса отопления	От стены дома №42 по ул.Генкиной до домов №40, №38 по ул.Генкиной и №6 по ул.Ванеева	211	2005 2006 2009	ОАО «Теплоэнерго»
472	Теплотрасса отопления	От ТК-422-3-1а у дома №46 по ул.Генкиной до стены дома №17 по ул.Дунаева	65	2011	ОАО «Теплоэнерго»
473	Теплотрасса отопления и ГВС	От ТК-336-1 к9а-1 у дома №36/2 по ул.Генерала Ивлиева до стены дома №36/2 по ул.Генерала Ивлиева	55	2014	ОАО «Теплоэнерго»
474	Теплотрасса отопления	От ТК-406 у дома №80 по ул.Студеная до стены дома №39 по ул.Тимирязева	182	2011	ОАО «Теплоэнерго»
475	Теплотрасса отопления и ГВС	от ТК-39-6 к9 у дома №7/3 по ул.В.Шишкова до стены дома №7/3 по ул.Шишкова	22	1968	ОАО «Теплоэнерго»
476	Теплотрасса отопления	от УТ-341-3 к 5-1 у дома №88 по ул.Бекетова до стены дома №90, №92 по ул.Бекетова	108	1959	ОАО «Теплоэнерго»
477	Теплотрасса отопления и ГВС	от ТК-350-2 к 13 у дома №14/1 по ул.Генерала Ивлиева до стены дома №15/1 по ул.Генерала Ивлиева	15	1967	ОАО «Теплоэнерго»
478	Теплотрасса отопления	от ТК-344 к 2 у дома №3 корп.1 по ул.Н.Сусловой до стены дома №3 корп.1 по ул.Н.Сусловой	65	1967	ОАО «Теплоэнерго»

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
479	Теплотрасса отопления	от ТК-344 к 3 у дома №1 корп.1 по ул.Н.Сусловой до стены дома №1 корп.1 по ул.Н.Сусловой	12	1966	ОАО «Теплоэнерго»
480	Теплотрасса отопления	от ТК-344 к4 у дома №76 по ул.Ванеева до стены дома №76 по ул.Ванеева	13	1966	ОАО «Теплоэнерго»
481	Теплотрасса отопления и ГВС	от точки врезки в дома №102 по ул.Невзоровых до точки врезки в доме №109 по ул.Невзоровых	46	1984	ОАО «Теплоэнерго»
482	Теплотрасса отопления	от точке врезки в доме №65 по ул.Бекетова до дома №67 по ул.Бекетова	32	1963	ОАО «Теплоэнерго»
483	Теплотрасса отопления	от стены дома №52 по ул.Бекетова до стены дома №54 по ул.Бекетова	25	1962	ОАО «Теплоэнерго»
484	Теплотрасса отопления	от УТ-6-1 у дома №1 по ул.Бекетова до УТ-11 у дома №3б по ул.Бекетова	189	1961	ОАО «Теплоэнерго»
485	Теплотрасса отопления	от УТ-8 у дома №1б по ул.Бекетова до стены дома №1б по ул.Бекетова	14	1962	ОАО «Теплоэнерго»
486	Теплотрасса отопления и ГВС	от ТК-348 к1 у дома №6/3 по ул.Бориса Корнилова до стены дома №6/3 по ул.Бориса Корнилова	10	1970	ОАО «Теплоэнерго»
487	Теплотрасса отопления	от точки врезки в доме №16/1 по ул.Н.Сусловой до стены дома №16/2 по ул.Н.Суловой	23	1970	ОАО «Теплоэнерго»
488	теплотрасса ГВС	от ТК-345 к8 у дома №14 по ул.Н.Сусловой до стены дома №16/2 по ул.Н.Сусловой	30	1970	ОАО «Теплоэнерго»
489	Теплотрасса отопления	от ТК-203 к1 у дома №3А по ул.Тимирязева до стены дома №3/2 по ул.Тимирязева	153	1989	ОАО «Теплоэнерго»
490	Теплотрасса отопления	от точки врезки в доме №51 по ул.Бекетова до стен домов №51а по ул.Бекетова и №16 по ул.Чукотская	98	1961 1962	ОАО «Теплоэнерго»
491	Теплотрасса отопления	от стены дома №11а по ул.Красносельская до домов №11б и №5 по ул.Красносельская	128	1958	ОАО «Теплоэнерго»
492	Теплотрасса отопления	от УТ-331 у дома №3 по ул.Генерала Штеменко до стены дома №3 (пристрой) по ул.Генерала Штеменко	40	1985	ОАО «Теплоэнерго»

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
493	Теплотрасса отопления и ГВС	от ТК-350-2-к10 у дома №18 по ул.Ивлиева до стены дома №18 по ул.Ивлиева (ввод второй)	15	1968	ОАО «Теплоэнерго»
494	Теплотрасса отопления и ГВС	от ТК-350-2-к9 у дома №18 по ул.Ивлиева до стены дома №18 по ул.Ивлиева (ввод первый)	14	1968	ОАО «Теплоэнерго»
495	Теплотрасса отопления	от ТК-344 к10 у дома №3 по ул.Адмирала Васюнина до стены дома №3 по ул.Адмирала Васюнина (ввод первый)	15	1967	ОАО «Теплоэнерго»
496	Теплотрасса отопления	от ТК-344 к11 у дома №3 по ул.Адмирала Васюнина до стены дома №3 по ул.Адмирала Васюнина (ввод второй)	15	1967	ОАО «Теплоэнерго»
497	Теплотрасса отопления	от ТК-344 к12 у дома №3 по ул.Адмирала Васюнина до стены дома №3 по ул.Адмирала Васюнина (ввод третий)	15	1967	ОАО «Теплоэнерго»
498	Теплотрасса отопления	от ТК-346 к12 у дома №6 по ул.Адмирала Васюнина до стены дома №6 по ул.Адмирала Васюнина (ввод первый)	21	1967	ОАО «Теплоэнерго»
499	Теплотрасса отопления	от ТК-346 к13 у дома №6 по ул.Адмирала Васюнина до стены дома №6 по ул.Адмирала Васюнина (ввод второй)	21	1967	ОАО «Теплоэнерго»
500	Теплотрасса отопления	от ТК-346 к14 у дома №6 по ул.Адмирала Васюнина до стены дома №6 по ул.Адмирала Васюнина (ввод третий)	21	1967	ОАО «Теплоэнерго»
501	Теплотрасса отопления	от УТ-9 у дома №3 по ул.Бекетова до стены дома №3 по ул.Бекетова	14	1975	
502	теплотрасса отопления от УТ-9 у ж/д ул.Бекетова, 3 до стены ж/д ул.Бекетова, 3	от УТ-9 у ж/д ул.Бекетова, 3 до ТК б/н у ж/д ул.Бекетова, 3	4,5	1962	
		от ТК б/н у ж/д ул.Бекетова, 3 до наружной стены ж/д ул.Бекетова, 3	11		
503	теплотрасса отопления	от ТК415-к4 до наружной стены здания №9 по ул.Ломоносова	110	1977	ОАО «Теплоэнерго»
504	теплотрасса отопления от ТК415-	от ТК415-4к1 до ТК-415-4к2	10	1977	

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
	4к1 до наружной стены жилого дома №25 по ул.Генкиной		88	кап.ремонт 2014	
		от ТК415-4к2 до наружной сьены дома №25 по ул.Генкиной	3		
			15		
		СОРМОВСКИЙ РАЙОН			
505	УТ-2-2 до наружной стены домов № 7,7/1 по ул.Циолковского	**Трасса отопления:**		2003	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		от УТ-2-2 до камеры опуска	5		
		от камеры опуска до ТК-2-2-1	80		
		от ТК-2-2-1 до наружной стены жома № 7 по ул.Циолковского	30		
		от ТК-2-2-1 до ТК-2-2-2	55/55		
		от ТК-2-2-2 до наружной стены жома № 7/1 по ул.Циолковского	34		
506	от ТК-27 до наружной стены дома 45/3 по пр.Кораблестроителей	**Трасса отопления:**			
		от ТК-27 до наружной стены ж/д№ 45/1 по пр.Кораблестроителей	92	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		от наружной стены дома№45/1 по техподполью до точки врезки на эл.узел	8		
		от точки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/1 по пр.Кораблестроителей	100		
		от наружной стены дома№45/1 до ТК-28	13,00		
		отТК 28 до наружной стены дома №45/2 по пр.Кораблестроителей	13		
		от наружной стены дома№45/2 по техподполью до точки врезки на эл.узел	15,00/15,00		
		от точки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/2 по пр.Кораблестроителей	55,00/22,00		

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
		от точки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/2 по пр.Кораблестроителей	5		
		от наружной стены дома№45/2 до ТК-29	6,00/6,00		
		от ТК 29 до наружной стены дома №45/3 по пр.Кораблестроителей	6,00/6,00		
		Трасса ГВС:		1995	
		от ТК 27 до наружной стены ж/д№ 45/1 по пр .Кораблестроителей	46,00/46,00		
		от наружной стены дома№45/1 по техподполью до точки врезки на эл.узел	5,50/2,50		
		От точки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/1 по пр.Кораблестроителей	44,50/53,00		
		от наружной стены дома№45/1 до ТК-28	6,50/6,50		
		от ТК 28 до наружной стены дома №45/2 по пр.Кораблестроителей	6,50/6,50		
		от наружной стены дома№45/2 по техподполью до точки врезки на эл.узел	2,0/11,50		
			4,5		
			22		
		от точки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/2 по пр.Кораблестроителей	68,00/18,00		
		от наружной стены дома№45/2 до ТК-29	6,00/6,00		
		от ТК 29 до наружной стены дома №45/3 по пр.Кораблестроителей	6,00/6,00		

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
507	теплотрасса отопления от ТК-109 у дома 10 по ул.Зайцева до наружной стены ЦТП-509 (ул.Зайцева, 14 а)	от ТК-109 у дома 10 по ул.Зайцева до наружной стены ЦТП-509 (ул.Зайцева, д.14 а)	220		Постановление № 4753 от 12.11.2012
508	Трасса ЦО д. № 14/8 по ул. В.Иванова	От задвижки центральной трассы с 1 по 9 подъезд до 5 приборов учета в тех.подп. дома	400	1997- 1оч. 1998-2оч. 1999-3оч.	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 567 от 20.02.2013
			140		
			100		
			20		
509	Трасса ГВС д. № 14/8 по ул. В.Иванова	От задвижки центральной трассы с 1 по 9 подъезд до 5 приборов учета в тех.подп. дома	400		
			140		
			100		
			20		
510	Сети теплоснабжения	от задвижки в ТК3-1Т1 до прибора учета в тех.подп.дома №5 А по ул.Ефремова	16	1983	ОАО «Теплоэнерго» «Постановление № 3494 от 12.09.2013»
511	Сети горячего водоснабжения	от задвижки в ТК3-1Т1 до прибора учета в тех.подп.дома №5 А по ул.Ефремова	16	1983	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 3494 от 12.09.2013»
512	Сети теплоснабжения	от задвижки в ТК-5 до прибора учета в тех.подп.дома №30 по ул.Гаугеля	2	1974	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 3494 от 12.09.2013»
513	Сети теплоснабжения	по техподполью д.№16, 17 по ул.Рубинчика	32	1987	ОАО «Теплоэнерго» «Постановление № 620 от 28.02.2014»
514	Сети горячего водоснабжения	ул.Ефима Рубинчика, д.17	32	1987	
515	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у дома № 4 по ул.Васенко до элеваторного узла в доме № 5 по ул.Васенко	60	2013	ОАО «Теплоэнерго» «Постановление № 1139 от 02.04.2014, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.измен.)»
516	Сети горячего водоснабжения	от тепловой камеры у дома № 4 по ул.Васенко до элеваторного узла в доме № 5 по ул.Васенко	60	2013	ОАО «Теплоэнерго» «Постановление № 1139 от 02.04.2014, Постановление № 2391 от

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
					12.11.2015 (внес.измен.)»
517	Теплотрасса отопления и ГВС	от тепловой камеры ТК-4-3 (около дома № 2 по ул.Энгельса) до ввода в здание «НПК» (ГБОУ СПО «НПК» ул.Энгельса, д.3)	160	2010	ОАО «Теплоэнерго»
518	Теплотрасса отопления	от ТК-705к25 д.10 ул.Павлова до ТК-705к25-1	88	2003	ОАО «Теплоэнерго»
519	Теплотрасса горячего водоснабжения	от ТК-705к25 д.10 ул.Павлова до ТК-705к25-1	44 под. 44 обр.	2003	ОАО «Теплоэнерго»
520	Теплотрасса отопленпия	от ТК-705к25-1 до стены дома № 127 по ул.Коминтерна	30	2003	ОАО «Теплоэнерго»
521	Теплотрасса горячего водоснабжения	от ТК-705к25-1 до стены дома № 127 по ул.Коминтерна	15 под. 15 обр.	2003	ОАО «Теплоэнерго»
522	Теплотрасса отопленпия	от ТК-705к25-1 до стены дома № 127 по ул.Коминтерна	68	2003	ОАО «Теплоэнерго»
523	Теплотрасса горячего водоснабжения	от ТК-705к25-1 до стены дома № 127 по ул.Коминтерна	34 под. 34 обр.	2003	ОАО «Теплоэнерго»
524	Теплотрасса отопления	от УТ-23 до стены дома № 14 по ул.Гаугеля	16	2008	ОАО «Теплоэнерго»
525	Теплотрасса ГВС	от УТ-23 до стены дома № 14 по ул.Гаугеля	7 6	2008	
526	Теплотрасса отопления	от ТК-25 у дома № 13 по ул.Е.Рубинчика по техподполью дома № 6 по пр.Союзный от ТК-25-1 у дома № 6 по пр.Союзный	44 х 2	1999-2000	ОАО «Теплоэнерго»
527	Теплотрасса ГВС	от ТК-25 у дома № 13 по ул.Е.Рубинчика по техподполью дома № 6 по пр.Союзный от ТК-25-1 у дома № 6 по пр.Союзный	44 х 2	1999-2000	

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
528	Теплотрасса отопления	от ТК-25-1 у дома № 6 по пр.Союзный по техподполью дома № 6 и дома № 12 по пр.Союзный до ТК-25-2 у дома 16 по пр.Союзный	104,5 х 2	1999-2000	
529	Теплотрасса ГВС	от ТК-25-1 у дома № 6 по пр.Союзный по техподполью дома № 6 и дома № 12 по пр.Союзный до ТК-25-2 у дома 16 по пр.Союзный	104,5 х 2	1999-2000	
530	Теплотрасса отопления	от ТК-25-2 у дома № 16 по пр.Союзный до дома № 16 и дома 18 по пр.Союзный	33 х 2	1999-2000	
531	Теплотрасса ГВС	от ТК-25-2 у дома № 16 по пр.Союзный до дома № 16 и дома 18 по пр.Союзный	33 х 2	1999-2000	
532	Теплотрасса отопления	от ТК-25-1 у дома № 16 по пр.Союзный по техподполью дома № 14 до дома № 20 по пр.Союзный	143 х 2	1999-2000	
533	Теплотрасса ГВС	от ТК-25-1 у дома № 16 по пр.Союзный по техподполью дома № 14 до дома № 20 по пр.Союзный	143 х 2	1999-2000	
534	Теплотрасса отопления	от ТК-25 у дома № 13 по ул.Е.Рубинчика до ТК-25-4 у дома № 8 по пр.Союзный	62 х 2	1999-2000	
535	Теплотрасса ГВС	от ТК-25 у дома № 13 по ул.Е.Рубинчика до ТК-25-4 у дома № 8 по пр.Союзный	62 х 2	1999-2000	
536	Теплотрасса отопления	от ТК-25-4 у дома № 8 по пр.Союзный до дома № 8 и № 10 по пр.Союзный	33 х 2	1999-2000	
537	Теплотрасса ГВС	от ТК-25-4 у дома № 8 по пр.Союзный до дома № 8 и № 10 по пр.Союзный	33 х 2	1999-2000	
538	Отопление	от ТК-21 до ЛИТП в ж.д. № 39 (стр.) пр.Союзный, 2	20	2011	ОАО «Теплоэнерго»
	ГВС		10		
			10		
539	Отопление	от ЛИТП к ж.д. № 39 (стр.) пр.Союзный, 2 до стены ж.д. № 38 (стр.) пр.Союзный, 2А	140	2012	
	ГВС		70		
			70		

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
540	Отопление	от ТК-21-1 до стены ж.д. № 37 (стр.) пр.Союзный, 2Б	89	2013	
	ГВС		44,5		
			44,5		
541	Отопление	от ТК-21-2 до стены ж.д. № 37а (стр.) пр.Союзный, 2В	38	2013	
	ГВС		19		
			19		
542	Отопление	от ТК-21-2 до стены ж.д. № 9 (стр.) пр.Союзный, 2Г	273	2014	
			23		
	ГВС		136,5		
			148		
			11,5		
543	теплотрасса отопления МБОУ ДОД «ДЮЦ»Сормович» ул.Дубравная, 21	от сварного шва в точке врезки на подающем трубопроводе по ходу теплоносителя в ТК-1-5 до стены здания	12		
544	теплотрасса отопления МБОУ ДОД «ДЮЦ»Сормович» ул.Дубравная, 21	от стены здания до сварного шва ву точке врезки на обратном трубопроводе по ходу теплоносителя в ТК-1-5	12		
545	теплотрасса ЦО на ж\д ул. Коминтерна, 183	т\тр ЦО от ТК-705к38 до стены ж\д ул.Коминтерна, 183	7	1929	
546	теплотрасса отопления и ГВС	от ТК-109к5 у дома №17/2 по ул.Победная до наружной стены дома №14 по ул.Победная	185х2 185х2	2005	ОАО «Теплоэнерго»
547	теплотрасса отопления	от ТК-13-10-1 до наружной стены жилого дома №48 по ул.Станиславского	12	1964	ОАО «Теплоэнерго»

14 РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА

14.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Региональная программа газификации Нижегородской области на 2018 – 2022 годы утверждена постановлением Правительства Нижегородской области от 30 ноября 2017 года № 849.

Основными целями региональной программы являются:

- повышение надежности системы газоснабжения и газораспределения в целях обеспечения потребителей области;
- природным газом в требуемых объемах;
- развитие инженерной инфраструктуры как основы повышения качества жизни населения Нижегородской области;
- повышение энергетической и экономической эффективности функционирования автомобильного транспорта;
- обеспечение устойчивого снижения уровня негативного воздействия автомобильного транспорта на окружающую среду и здоровье населения.

В рамках региональной программы газификации Нижегородской области на 2018 - 2022 годы планируется достижение следующих показателей:

- объем (прирост) годового потребления природного газа - 4,694 млрд м^3;

- протяженность (строительство) газопроводов-отводов - 11,2 км;
- количество (строительство) газораспределительных станций (ГРС) - 2 ед.;
- газоснабжение населенных пунктов природным газом - 39 ед.;
- протяженность (строительство) межпоселковых и внутрипоселковых газопроводов - 822,7 км;
- газификация квартир (домовладений) природным газом - 9937 ед.;
- уровень газификации природным газом жилищного фонда, подлежащего газификации - 85,12%;
- перевод на газ автотранспортной техники - 352 ед.;
- количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций (АГНКС) - 4 ед.

Указанные мероприятия, в основном, относятся к газификации Нижегородской области. Город Нижний Новгород газифицирован.

14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Все энергоисточники на территории города Нижнего Новгорода используют в качестве основного топлива природный газ. Топливо на данные источники теплоснабжения поступает по существующим системам газораспределения и газопотребления. Проблемы с организацией газоснабжения существующих источников тепловой энергии отсутствуют.

14.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно- коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

При корректировке региональной программы газификации Нижегородской области

предлагается учесть необходимость строительства новых котельных, перечень которых приведен в п. 6.2.

Прогнозные значения расходов топлива на источниках тепловой энергии города Нижнего Новгорода представлены в разделе 8 настоящего документа и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 10 «Перспективные топливные балансы».

14.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

В соответствии со Схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2018-2024 гг. и СиПР электроэнергетики Нижегородской области 2018-2022 гг. в энергосистеме Нижегородской области предусмотрен ввод/вывод генерирующих мощностей:

- ввод 2-х ПГУ – 450 Нижегородской ТЭЦ (пос. Кстово) в 2020 и 2022 году соответственно суммарной электрической мощностью 900 МВт (не учитывается при расчете режимно-балансовой ситуации);
- вывод из эксплуатации турбогенераторов №№ 3, 4, 5 Автозаводской ТЭЦ в 2019 году суммарной электрической мощностью 75 МВт (учитывается при расчете режимно-балансовой ситуации);
- вывод из эксплуатации турбогенератора №6 Автозаводской ТЭЦ в 2021 году электрической мощностью 25 МВт (учитывается при расчете режимно-балансовой ситуации);
- вывод турбоагрегатов Саровской ТЭЦ в 2020 году суммарной электриче-

ской мощностью 16 МВт (учитывается при расчете режимно-балансовой ситуации);

- вывод турбоагрегатов №№ 1, 5 Дзержинской ТЭЦ в 2020 и 2024 годах соответственно году суммарной электрической мощностью 170 МВт (не учитывается при расчете режимно-балансовой ситуации);
- вывод турбоагрегата №8 Новогорьковской ТЭЦ в 2022 году электрической мощностью 140 МВт (не учитывается при расчете режимно-балансовой ситуации);
- ввод 2-х турбогенераторов ПТ-25-90 на Саровской ТЭЦ в 2020 году суммарной электрической мощностью 50 МВт (с высокой долей вероятности, учитывается при расчете режимно-балансовой ситуации);
- модернизация 2-х гидроагрегатов Нижегородской ГЭС в 2021 и 2024 годах соответственно с увеличением суммарной электрической мощности на 15 МВт (с высокой долей вероятности, учитывается при расчете режимно-балансовой ситуации).

Перспективный баланс мощности энергосистемы Нижегородской области в режиме зимних максимальных нагрузок рабочего дня по данным «Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2018–2024 годы» представлен в таблице 14.1.

Таблица 14.1 – Баланс мощности энергосистемы Нижегородской области в режиме зимних максимальных нагрузок рабочего дня по данным «Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2018–2024 годы»,

Показатели, МВт	2016 факт	2017 факт	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Установленная мощность на начало года	2782,3	2794,6	2794,6	2794,6	2719,6	2753,6	2736,1	2736,1	2736,1
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	34,0	0,0	0,0	0,0	7,5
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	75,0	0,0	17,5	0,0	0,0	0,0
Установленная мощность на конец года	2782,3	2794,6	2794,6	2719,6	2753,6	2736,1	2736,1	2736,1	2743,6
Ограничения мощности	27,0	7,3	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7
Располагаемая мощность	2755,3	2787,3	2749,9	2674,9	2708,9	2691,4	2691,4	2691,4	2698,9
Потребление энергосистемы	3444,0	3374,0	3431,0	3461,0	3466,0	3478,0	3485,0	3496,0	3509,0
Дефицит мощности	688,7	586,7	681,1	786,1	757,1	786,6	793,6	804,6	810,1

В данном балансе учтены только вводы/выводы и мероприятия по модернизации генерирующего оборудования с высокой вероятностью реализации.

Как следует из таблицы 14.1 энергосистема Нижегородской области является

энергодефицитной. Прогнозируемый дефицит электрической мощности к 2024 году составит 810,1 МВт. При этом необходимо отметить, что при реализации планов собственников по вводу/выводу генерирующих объектов, не учитываемых при расчете режимно-балансовой ситуации, дефицит электрической мощности энергосистемы Нижегородской области будет составлять к 2024 году порядка 220 МВт.

Целью развития электроэнергетики Нижегородской области является обеспечение надежного и эффективного энергоснабжения потребителей и полноценного удовлетворения потребностей экономики области в электрической и тепловой энергии с учетом Программы социально-экономического развития Нижегородской области.

14.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

2-я очередь Автозаводской ТЭЦ полностью выработала свой ресурс (единственное в РФ оборудование с наработкой более 400 тыс. часов, пуск в 1931-1954 гг.), продление срока службы невозможно.

Снабжение горячей водой (ГВС) жителей Автозаводского и Ленинского районов города и горячее водоснабжение завода Группы «ГАЗ» осуществляется тепловыми мощностями 2-й очереди ТЭЦ. Таким образом, вывод 2-й очереди ТЭЦ из эксплуатации приводит к необходимости полного замещения тепловых мощностей этой очереди.

Программой развития Автозаводской ТЭЦ, а также утвержденной ранее схемой теплоснабжения города Нижнего Новгорода предусматривалось строительство парогазовой установки мощностью 440 МВт до 2014 года, имеющей в своем составе новую установку горячего водоснабжения, которая в качестве источника тепловой мощности

использовала бы паровую турбину противодавления, входящую в состав ПГУ. Сроки начала строительства ПГУ-440 ООО «Автозаводская ТЭЦ» были перенесены на 2031-2033 годы.

14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Схема водоснабжения и водоотведения города Нижнего Новгорода на перспективу до 2025 года утверждена постановлением администрации города Нижнего Новгорода от 16.12.2015 № 2859.

Основными мероприятиями вышеуказанной схемы в части горячего водоснабжения является предложения по переходу на закрытую систему горячего водоснабжения:

- предложения по переводу на закрытую схему горячего водоснабжения объектов жилого и социального назначения, подключенных к Сормовской ТЭЦ;
- мероприятия по строительству и реконструкции объектов теплоснабжения, связанных с приготовлением горячего водоснабжения.

14.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

В связи с актуализацией предложений по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, необходимо выполнить корректировку Схемы водоснабжения и водоотведения города Нижнего Новгорода на перспективу до 2025 года в соответствии с мероприятиями, запланированными Схемой теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год).

15 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА

Индикаторы развития систем теплоснабжения разделены на четыре группы. В первую группу включены показатели физической обеспеченности теплоснабжением потребителей города. Эти показатели и их изменение характеризуют физическую доступность теплоснабжения для потребителей муниципального образования город Нижний Новгород на весь период действия схемы теплоснабжения. Базовые значения целевых показателей первой группы отражают формирование перспективного спроса на тепловую мощность и тепловую энергию. Прогноз перспективного спроса на тепловую энергию формирует основные перспективные показатели производственных программ действующих и создаваемых теплоснабжающих и теплосетевых предприятий города в части товарного отпуска тепловой энергии.

Кроме этого в первую группу дополнительно включены индикаторы, характеризующие эффективность функционирования системы теплоснабжения всего городского округа:

- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме;
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей;
- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.

Данные показатели приведены в таблице 15.1.

Вторая группа индикаторов характеризует энергетическую эффективность, надежность и качество теплоснабжения в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии. Данные показатели приведены в таблицах 15.2, 15.3.

Третья группа индикаторов характеризует энергетическую эффективность, надежность и качество теплоснабжения в зонах действия котельных города. Данные показатели приведены в таблицах 15.4 - 15.6.

Четвертая группа индикаторов характеризует развитие систем теплоснабжения города в части тепловых сетей. Данные показатели приведены в таблицах 15.7 – 15.9.

Пятая группа показателей характеризует надежность теплоснабжения в части тепловых сетей различной принадлежности. Данные показатели приведены в таблицах 15.10 – 15.13.

Таблица 15.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования города Нижний Новгород. Группа 1

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Площадь жилищного фонда (МКД) и общественно-деловой застройки, тыс. м^2	32370	33138	33808	34927	36134	37428	38803	40217	41582	42828	43953	44954	45698
Тепловая нагрузка потребителей жилищного фонда (МКД), объектов общественно-деловой и промышленной застроек в зонах действия существующих источников, Гкал/ч	3 811	3 867	3 903	4 006	4 076	4 162	4 242	4 311	4 361	4 405	4 432	4 455	4 475
Тепловая нагрузка в зонах действия проектируемых источников, Гкал/ч	0	0	10	31	40	51	64	80	107	132	157	176	189
Всего спрос на тепловую мощность в муниципальном образовании, Гкал/ч	3 811	3 867	3 913	4 037	4 116	4 214	4 306	4 390	4 468	4 537	4 589	4 631	4 665
Располагаемая тепловая мощность существующих источников, Гкал/ч	6 202	6 198	5 979	6 024	5 948	6 002	6 442	6 450	6 453	6 473	6 529	6 530	6 530
Располагаемая тепловая мощность проектируемых источников, Гкал/ч	0	9	15	41	65	77	150	219	288	288	301	301	313
Всего располагаемая тепловая мощность источников, Гкал/ч	6 202	6 207	5 994	6 066	6 012	6 079	6 592	6 669	6 741	6 761	6 829	6 830	6 843
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, б/р	0,34	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, б/р	-	0,000	0,146	0,123	0,086	0,081	0,095	0,105	0,012	0,024	0,011	0,008	0,030
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	0,00	2,97	3,87	2,24	0,00	0,53	6,13	0,28	0,05	0,31	0,84	0,01	0,00

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
источников тепловой энергии, %													

Таблица 15.2 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Автозаводская ТЭЦ. Группа 2

Показатель	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	580	580	580	580	505	505	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480
Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	2074,0	2074,0	2074,0	2074,0	1806,0	1806,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0	1752,0
отопительных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	862,0	862,0	862,0	862,0	714,0	714,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0
производственных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0	372,0
турбоагрегатов с противодавлением	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
встроенных конденсационных пучков	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
пиковых водяных котлоагрегатов	Гкал/ч	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0
редукционных охладительных установок (РОУ)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	322,1	334,5	329,9	329,9	329,9	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	151,0	151,8	151,4	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5
Проектный часовой коэффициент теплофикации	б/р	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Фактический часовой коэффициент теплофикации	б/р	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	32,6	30,9	28,8	28,8	34,0	34,0	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	16,9	17,4	16,7	16,6	19,0	19,0	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	млн. кВт*ч	1654,7	1569,3	1461,2	1461,2	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0
в теплофикационном режиме	млн. кВт*ч	1244,3	1168,6	1155,7	1155,7	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0
в конденсационном режиме	млн. кВт*ч	410,4	400,7	305,5	305,5	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0
Доля электроэнергии, выработанной ПТУ в теплофикационном режиме	%	75,2	74,5	79,1	79,1	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6
Отпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	3067,0	3163,0	3034,3	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0

Показатель	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Коэффициент использования теплоты топлива	б/р	0,70	0,70	0,71	0,70	0,71	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 15.3 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Сормовская ТЭЦ». Группа 2

Показатель	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0
отопительных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0
производственных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
турбоагрегатов с противодавлением	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
встроенных конденсационных пучков	Гкал/ч	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
пиковых водяных котлоагрегатов	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
редукционных охладительных установок (РОУ)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	333,3	284,2	251,2	284,2	284,2	284,2	284,2	284,2	284,2	273,7	271,3	267,9	263,3	260,3	257,0	254,9
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	148,8	150,1	149,4	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1
Проектный часовой коэффициент теплофикации	б/р	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Фактический часовой коэффициент теплофикации	б/р	0,8	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	26,1	23,9	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,0	21,0	20,3	20,3	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,9	21,0	21,1	21,3	21,4	21,6	21,7
Отпуск электроэнергии	млн. кВт*ч	776,3	713,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1080,7	1135,7	1098,1	1097,1	1104,8	1104,8	1104,8	1104,8	1104,8	1128,1	1133,4	1140,8	1150,9	1157,7	1164,9	1169,6
Коэффициент использования теплоты топлива	б/р	0,72	0,80	0,87	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,84	0,84	0,85	0,85	0,86	0,86	0,87
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	184,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	28,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 15.4 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельная Ленинская (ООО «Автозаводская ТЭЦ»). Группа 3

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0
Потери установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	176,7	176,7	176,7	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1	187,1
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	176,7	176,7	176,7	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	151,6	151,7	145,6	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7
Удельный расход электроэнергии на отпущенную тепловую энергию	кВт-ч/Гкал	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6
Отпуск тепла в тепловые сети	тыс. Гкал	285,0	352,0	336,5	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0	315,0
Потребление топлива	т у.т.	43,2	53,4	49,0	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	11277,0	13928,1	13314,8	12464,1	12464,1	12464,1	12464,1	12464,1	12464,1	12464,1	12464,1	12464,1	12464,1	12464,1	12464,1	12464,1
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	9,0	11,2	10,7	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Коэффициент использования теплоты топлива	б/р	0,94	0,94	0,98	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	180,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 15.5 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные АО «Теплоэнерго». Группа 3

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,58	19,62	20,05	20,05	20,05	20,05	20,35	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	16,30	17,20	17,57	17,57	17,57	17,57	17,79	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88
ГВС, Гкал/ч	2,28	2,42	2,49	2,49	2,49	2,49	2,56	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,31	1,38	1,41	1,41	1,41	1,41	1,43	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,22	6,10	5,65	5,65	5,65	5,65	5,33	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
Средневзвешенный срок службы, лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	178,4	178,8	158,1	163,8	163,8	163,8	163,8	164,2	164,6	165,0	165,4	165,9	166,3	166,7	167,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	637	637	789	724	724	723	723	725	724	723	723	722	721	722	721
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	56 691	56 691	63 788	58 553	58 494	58 466	58 466	58 570	58 529	58 479	58 430	58 373	58 319	58 330	58 301
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 798	5 798	10 116	10 249	10 190	10 162	10 162	10 145	10 104	10 054	10 005	9 948	9 894	9 905	9 875
Потребление топлива, т у.т.	10 113	10 138	10 088	9 591	9 581	9 577	9 577	9 618	9 635	9 651	9 667	9 682	9 697	9 723	9 742
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,1	25,1	28,3	26,0	25,9	25,9	25,9	26,0	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,92	23,92	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	23,42	23,42	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,66	15,39	15,41	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,91	12,46	12,47	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05
ГВС, Гкал/ч	2,75	2,93	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,20	1,25	1,25	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,56	6,78	4,91	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
Средневзвешенный срок службы, лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	165,5	165,9	156,6	168,7	168,7	168,7	168,7	169,1	169,5	170,0	170,4	170,8	171,2	171,7	172,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	638	638	825	768	767	767	767	766	766	765	765	764	763	763	763
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	50 051	50 051	53 246	49 551	49 501	49 476	49 476	49 440	49 405	49 363	49 320	49 272	49 226	49 235	49 210
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 829	5 829	8 564	8 793	8 743	8 719	8 719	8 682	8 647	8 605	8 563	8 514	8 468	8 477	8 452
Потребление топлива, т у.т.	8 282	8 302	8 341	8 359	8 350	8 346	8 346	8 361	8 376	8 390	8 403	8 416	8 429	8 452	8 469
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	29,6	29,6	31,6	29,4	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,86	31,86	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,11	31,11	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,20	16,73	16,73	16,73	16,73	13,61	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,47	14,68	14,69	14,69	14,69	12,29	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52
ГВС, Гкал/ч	1,73	2,05	2,05	2,05	2,05	1,33	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,79	0,97	0,97	0,97	0,97	0,75	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	16,12	13,41	13,38	13,38	13,38	16,72	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23
Средневзвешенный срок службы, лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	179,3	179,7	162,0	166,9	166,9	166,9	166,9	167,3	167,7	168,1	168,5	168,9	169,4	169,8	170,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	524	524	569	523	522	438	438	438	438	437	437	436	436	436	436
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	45 955	45 955	49 871	45 838	45 789	38 403	38 403	38 374	38 345	38 311	38 276	38 237	38 199	38 207	38 186

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 865	4 865	8 427	8 538	8 489	7 104	7 104	7 074	7 046	7 011	6 977	6 937	6 900	6 907	6 886
Потребление топлива, т у.т.	8 239	8 260	8 081	7 648	7 640	6 408	6 408	6 419	6 430	6 440	6 450	6 460	6 470	6 487	6 500
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,9	15,9	17,3	15,9	15,9	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,2	13,3	13,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,49	31,49	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,69	30,69	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	17,86	17,55	17,51	17,51	17,51	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,21	14,91	14,87	14,87	14,87	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27
ГВС, Гкал/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,76	0,74	0,74	0,74	0,74	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	12,07	12,39	12,44	12,44	12,44	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64
Средневзвешенный срок службы, лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	164,0	164,4	165,5	167,8	167,8	167,8	167,8	168,2	168,7	169,1	169,5	169,9	170,4	170,8	171,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	556	556	652	598	598	682	682	682	681	681	680	679	679	679	679
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	50 735	50 735	55 764	51 180	51 129	58 356	58 356	58 314	58 274	58 225	58 176	58 120	58 067	58 077	58 048
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 399	4 399	8 779	8 894	8 843	10 070	10 070	10 028	9 988	9 939	9 890	9 834	9 781	9 791	9 762
Потребление топлива, т у.т.	8 318	8 339	9 230	8 590	8 581	9 794	9 794	9 811	9 829	9 845	9 862	9 877	9 892	9 919	9 939
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,6	17,6	19,3	17,8	17,7	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,1	20,1	20,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,24	2,97	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,08	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,12	2,41	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Средневзвешенный срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	188,8	189,2	163,8	161,8	161,8	161,8	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4	163,8	164,2	164,6	165,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	148	148	198	186	186	186	186	185	185	185	184	184	184	184	184
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	10 019	10 019	11 783	11 074	11 049	11 038	11 038	11 021	11 004	10 984	10 963	10 940	10 918	10 923	10 911
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 524	2 524	4 146	4 200	4 176	4 164	4 164	4 147	4 130	4 110	4 090	4 067	4 045	4 049	4 037
Потребление топлива, т у.т.	1 891	1 896	1 930	1 791	1 787	1 785	1 785	1 787	1 789	1 790	1 791	1 792	1 793	1 798	1 800
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	18,9	18,9	22,3	20,9	20,9	20,8	20,8	20,8	20,8	20,7	20,7	20,7	20,6	20,6	20,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	22,25	22,25	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,75	21,75	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,12	18,90	18,96	19,02	19,81	19,81	19,84	21,24	22,64	24,04	25,44	26,84	26,84	26,84	26,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,37	16,03	16,08	16,15	16,86	16,86	16,89	18,11	19,33	20,55	21,77	22,99	22,99	22,99	22,99
ГВС, Гкал/ч	2,75	2,87	2,88	2,88	2,94	2,94	2,94	3,12	3,30	3,48	3,66	3,84	3,84	3,84	3,84
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,13	1,18	1,19	1,19	1,25	1,25	1,25	1,35	1,45	1,54	1,64	1,74	1,74	1,74	1,74
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,50	1,66	2,31	2,25	1,41	1,41	1,37	11,92	10,42	8,92	7,42	5,92	5,92	5,92	5,92
Средневзвешенный срок службы, лет	35	36	37	38	39	40	41	23	24	25	26	27	28	29	30

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	162,7	163,1	155,7	158,3	158,3	158,3	158,3	158,7	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	708	708	744	685	696	696	696	733	769	801	837	869	869	869	868
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	55 827	55 855	61 874	56 998	57 921	57 891	57 891	60 917	63 926	66 635	69 599	72 301	72 229	72 243	72 204
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 509	5 509	10 542	10 700	10 823	10 793	10 793	11 320	11 841	12 295	12 791	13 227	13 156	13 170	13 130
Потребление топлива, т у.т.	9 085	9 112	9 631	9 023	9 169	9 164	9 164	9 667	9 926	10 373	10 861	11 311	11 328	11 359	11 381
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	33,0	33,0	36,6	33,7	34,2	34,2	34,2	20,1	21,0	21,9	22,9	23,8	23,8	23,8	23,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Иванова, 36-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,74	10,74	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,52	10,52	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,17	7,63	7,63	7,73	7,83	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,17	7,63	7,63	7,72	7,80	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,38	0,34	0,34	0,35	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,97	2,55	2,37	2,27	2,17	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Средневзвешенный срок службы, лет	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	176,3	176,7	161,4	165,2	165,2	165,2	165,2	165,6	166,0	166,4	166,8	167,2	167,6	168,1	168,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	189	189	230	218	221	221	221	221	221	221	220	220	220	220	220
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	17 150	17 150	19 668	18 626	18 850	18 887	18 887	18 872	18 858	18 841	18 824	18 805	18 786	18 790	18 780
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 789	1 789	3 341	3 487	3 512	3 511	3 511	3 497	3 483	3 466	3 449	3 429	3 410	3 414	3 404
Потребление топлива, т у.т.	3 023	3 031	3 174	3 076	3 113	3 119	3 119	3 125	3 130	3 135	3 140	3 145	3 149	3 158	3 164
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,0	19,0	21,8	20,6	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,63	13,63	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,33	13,33	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,43	15,42	13,05	13,05	13,05	13,85	14,78	15,71	18,66	18,66	18,66	18,66	18,66	18,66	18,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,08	13,38	12,64	12,64	12,64	13,31	14,08	14,86	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28
ГВС, Гкал/ч	0,35	2,05	0,41	0,41	0,41	0,54	0,70	0,85	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,64	2,06	1,89	1,89	1,89	1,95	2,01	2,08	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,27	-4,15	-2,04	-2,04	-2,04	-2,89	-3,88	9,12	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97
Средневзвешенный срок службы, лет	52	53	54	55	56	57	58	28	29	30	31	32	33	34	35
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	176,7	177,1	161,6	158,5	158,5	158,5	158,5	158,9	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	402	402	437	401	401	403	403	424	480	480	479	479	478	478	478
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	36 043	36 043	43 754	40 225	40 182	40 367	40 367	42 545	48 111	48 067	48 023	47 973	47 925	47 935	47 909
Потери в тепловых сетях, Гкал	3 404	3 404	7 483	7 582	7 538	7 556	7 556	7 936	8 945	8 901	8 858	8 808	8 760	8 769	8 743
Потребление топлива, т у.т.	6 369	6 384	7 069	6 376	6 369	6 399	6 399	6 761	7 471	7 482	7 494	7 505	7 517	7 537	7 552
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	32,9	32,9	39,9	36,7	36,7	36,8	36,8	18,4	20,8	20,8	20,8	20,7	20,7	20,7	20,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,34	0,34	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,21	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,21	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Средневзвешенный срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	190,4	190,9	164,1	161,6	161,6	161,6	161,6	162,0	162,4	162,9	163,3	163,7	164,1	164,5	164,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	18	18	24	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	482	482	565	518	517	517	517	517	516	516	515	515	514	515	514
Потери в тепловых сетях, Гкал	23	23	84	86	85	85	85	85	84	84	83	83	82	83	82
Потребление топлива, т у.т.	92	92	93	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	85	85
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,7	16,7	20,9	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Школа №90", пер. Общественный, 6-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Средневзвешенный срок службы, лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	198,9	199,4	205,1	210,2	210,2	210,2	210,2	210,7	211,2	211,8	212,3	212,8	213,3	213,9	214,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	6	6	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	460	460	486	442	441	441	441	441	441	441	441	440	440	440	440
Потери в тепловых сетях, Гкал	39	39	34	34	34	34	34	34	34	34	33	33	33	33	33
Потребление топлива, т у.т.	91	92	100	93	93	93	93	93	93	93	94	94	94	94	94

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,9	15,9	17,5	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,34	7,81	7,80	7,80	7,80	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,79	7,30	7,30	7,30	7,30	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60
ГВС, Гкал/ч	0,55	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,71	0,67	0,67	0,67	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,65	3,22	3,23	3,23	3,23	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
Средневзвешенный срок службы, лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	186,6	187,1	164,9	163,9	163,9	163,9	163,9	164,3	164,7	165,1	165,6	166,0	166,4	166,8	167,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	408	408	508	475	474	474	474	474	473	472	472	471	470	470	470
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	24 052	24 052	28 503	26 623	26 573	26 589	26 589	26 553	26 519	26 477	26 435	26 387	26 341	26 350	26 325
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 455	4 455	8 579	8 692	8 642	8 631	8 631	8 595	8 561	8 519	8 477	8 429	8 383	8 392	8 367
Потребление топлива, т у.т.	4 489	4 501	4 699	4 364	4 356	4 358	4 358	4 363	4 368	4 372	4 376	4 379	4 383	4 395	4 402
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	26,8	26,8	31,8	29,7	29,6	29,6	29,6	29,6	29,5	29,5	29,5	29,4	29,3	29,4	29,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Пугачева, 1															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	35,23	35,23	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	34,35	34,35	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	29,01	25,16	24,68	24,68	24,68	25,01	27,24	28,29	29,42	29,42	29,42	29,42	29,42	29,42	29,42
отопление и вентиляция, Гкал/ч	23,98	20,57	20,09	20,09	20,09	20,34	21,95	22,54	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23
ГВС, Гкал/ч	5,03	4,59	4,59	4,59	4,59	4,67	5,29	5,75	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,79	1,52	1,49	1,49	1,49	1,51	1,67	1,74	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,54	7,66	8,45	8,45	8,45	8,10	5,71	4,58	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,7	155,1	159,2	158,9	158,9	158,9	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	941	941	1 005	920	919	920	920	938	955	954	953	953	952	952	952
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	84 627	84 627	83 032	75 972	75 908	75 968	75 968	77 507	78 854	78 798	78 742	78 679	78 618	78 630	78 597
Потери в тепловых сетях, Гкал	11 111	11 111	10 991	11 135	11 071	11 053	11 053	11 237	11 393	11 337	11 282	11 218	11 157	11 169	11 136
Потребление топлива, т у.т.	13 093	13 126	13 217	12 075	12 065	12 074	12 074	12 350	12 596	12 618	12 641	12 662	12 684	12 718	12 744
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	27,4	27,4	26,9	24,7	24,6	24,6	24,6	25,1	25,6	25,6	25,6	25,5	25,5	25,5	25,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,83	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,83	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,37	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,38	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Средневзвешенный срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	161,5	161,9	158,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,8	162,2	162,6	163,1	163,5	163,9	164,3	164,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	170	170	188	174	173	173	173	173	173	173	173	172	172	172	172

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	9 893	9 893	11 352	10 513	10 498	10 491	10 491	10 480	10 469	10 457	10 444	10 429	10 415	10 418	10 410
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 586	1 586	2 621	2 655	2 640	2 633	2 633	2 622	2 611	2 598	2 586	2 571	2 557	2 560	2 552
Потребление топлива, т у.т.	1 598	1 602	1 798	1 697	1 695	1 694	1 694	1 696	1 699	1 701	1 703	1 705	1 707	1 711	1 714
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,8	17,8	20,4	18,9	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пр. Союзный, 43															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	70,00	70,00	70,00	70,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	64,27	64,27	64,27	64,27
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	63,00	63,00	63,00	63,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	35,61	35,00	34,99	34,99	34,99	35,73	39,77	40,98	42,18	43,39	46,20	49,01	51,82	52,62	54,71
отопление и вентиляция, Гкал/ч	31,28	30,67	30,66	30,66	30,66	31,36	34,95	36,00	37,05	38,11	40,71	43,31	45,91	46,69	48,48
ГВС, Гкал/ч	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,38	4,82	4,97	5,13	5,29	5,49	5,70	5,90	5,93	6,23
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,06	2,02	2,02	2,02	2,02	2,07	2,35	2,43	2,52	2,60	2,80	3,00	3,19	3,25	3,40
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,33	15,99	15,99	15,99	15,99	15,20	10,88	9,59	8,30	7,00	4,00	11,00	7,99	7,13	4,90
Средневзвешенный срок службы, лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	33	34	35	36
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	167,1	167,5	155,8	166,6	166,6	166,6	166,6	167,0	167,4	167,8	168,2	168,7	162,0	162,4	162,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 253	1 253	1 478	1 363	1 362	1 362	1 362	1 418	1 473	1 529	1 619	1 702	1 784	1 812	1 910
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	106 731	106 731	123 309	113 722	113 581	113 566	113 566	118 240	122 888	127 548	135 075	141 938	148 800	151 169	159 314
Потери в тепловых сетях, Гкал	10 205	10 205	24 252	24 570	24 429	24 373	24 373	25 293	26 204	27 092	28 580	29 898	31 209	31 733	33 364
Потребление топлива, т у.т.	17 832	17 876	19 211	18 942	18 918	18 916	18 916	19 743	20 571	21 404	22 724	23 938	24 100	24 545	25 933
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,5	20,5	23,7	21,8	21,8	21,8	21,8	22,7	23,6	24,5	25,9	23,4	24,5	24,9	26,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Баня №7", ул. Станиславского, 3															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,71	17,71	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	17,31	17,31	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,78	14,43	14,50	14,50	15,39	16,16	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,70	14,36	14,48	14,48	15,24	15,88	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08
ГВС, Гкал/ч	0,07	0,07	0,01	0,01	0,15	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,06	0,97	0,97	0,97	1,03	1,09	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,47	1,92	0,95	0,95	0,00	-0,83	-1,04	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Средневзвешенный срок службы, лет	56	57	58	59	60	61	62	54	55	56	57	58	59	60	61
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	156,7	157,1	157,7	162,9	162,9	162,9	162,9	163,3	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	296	296	309	281	298	299	299	299	299	299	299	299	298	298	298
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	36 695	36 686	38 023	34 657	36 662	36 873	36 873	36 857	36 841	36 822	36 804	36 782	36 762	36 766	36 754
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 106	4 106	3 629	3 677	3 871	3 884	3 884	3 868	3 852	3 833	3 815	3 793	3 773	3 777	3 765
Потребление топлива, т у.т.	5 751	5 764	5 995	5 647	5 973	6 008	6 008	6 020	5 721	5 732	5 743	5 754	5 766	5 781	5 793
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,1	25,1	26,0	23,7	25,0	25,2	25,2	21,4	21,4	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,28	0,28	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,21	0,21	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный срок службы, лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	272,2	272,9	200,0	271,4	271,4	271,4	271,4	272,0	272,7	273,4	274,1	274,8	275,5	276,2	276,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	4	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	87	87	118	115	114	114	114	114	113	113	113	112	112	112	112
Потери в тепловых сетях, Гкал	47	47	79	80	79	79	79	79	78	78	78	77	77	77	77
Потребление топлива, т у.т.	24	24	24	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	1,8	1,8	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,89	5,89	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,32	4,51	4,51	4,51	4,51	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,32	3,68	3,68	3,68	3,68	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,83	0,83	0,83	0,83	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,99	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,31	-0,31	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Средневзвешенный срок службы, лет	31	32	33	34	35	36	37	32	33	34	35	36	37	38	39
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	177,4	177,8	172,4	173,9	173,9	173,9	173,9	174,3	164,8	165,2	165,6	166,0	166,5	166,9	167,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	338	338	370	339	339	339	339	338	338	338	338	337	337	337	337
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	11 611	11 611	12 362	11 324	11 314	11 314	11 314	11 307	11 300	11 291	11 282	11 273	11 263	11 265	11 260
Потери в тепловых сетях, Гкал	965	965	1 757	1 780	1 770	1 766	1 766	1 759	1 752	1 743	1 734	1 725	1 715	1 717	1 712
Потребление топлива, т у.т.	2 060	2 065	2 131	1 969	1 967	1 967	1 967	1 971	1 862	1 865	1 869	1 872	1 875	1 880	1 884
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	23,1	23,1	24,5	22,4	22,4	22,4	22,4	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нару-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
шений на источниках тепловой энергии															
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	30,82	30,82	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,04	30,04	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,43	17,65	17,87	17,87	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	18,95	17,11	17,33	17,33	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53	17,53
ГВС, Гкал/ч	0,47	0,54	0,54	0,54	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,58	1,45	1,47	1,47	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,04	10,94	9,26	9,26	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	153,7	154,1	155,8	159,7	159,7	159,7	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	358	358	490	450	452	452	452	452	451	451	451	450	450	450	450
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	44 647	44 631	49 219	45 197	45 406	45 385	45 385	45 353	45 323	45 286	45 249	45 207	45 166	45 174	45 152
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 668	5 668	7 526	7 625	7 624	7 603	7 603	7 571	7 541	7 504	7 467	7 425	7 384	7 392	7 370
Потребление топлива, т у.т.	6 864	6 879	7 670	7 219	7 252	7 249	7 249	7 262	7 275	7 287	7 300	7 311	7 323	7 342	7 357
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,5	16,5	18,2	16,7	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,7	16,7	16,7	16,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Бульвар Мира, 4-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,43	1,58	1,58	1,74	1,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,43	1,58	1,58	1,74	1,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,09	0,09	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,09	0,92	0,92	0,76	0,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	38	39	40	41	42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	186,3	186,7	163,5	189,3	189,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	32	32	40	42	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 104	4 104	5 044	5 278	2 636	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	281	281	916	1 055	525	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	764	766	825	999	499	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,3	15,3	18,8	19,7	9,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Вольская, 15-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,51	12,51	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,97	8,97	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,82	8,82	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,14	3,38	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,11	3,29	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,51	5,26	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,8	155,2	155,6	155,7	155,7	155,7	155,7	156,1	156,5	156,9	157,3	157,7	158,1	158,5	158,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	61	61	64	59	59	59	59	120	120	120	120	119	119	119	119
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 027	7 026	9 644	8 865	8 855	8 851	8 851	17 984	17 971	17 955	17 939	17 921	17 903	17 906	17 897
Потери в тепловых сетях, Гкал	622	622	1 620	1 641	1 632	1 627	1 627	3 299	3 285	3 269	3 253	3 235	3 217	3 221	3 211

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потребление топлива, т у.т.	1 088	1 090	1 501	1 380	1 379	1 378	1 378	2 807	2 812	2 817	2 821	2 825	2 830	2 837	2 843
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	6,5	6,4	11,7	10,7	10,7	10,7	10,7	21,8	21,8	21,8	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Знаменская, 5-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,35	4,35	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,20	4,20	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,09	2,43	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	7,12	10,96	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,91	2,21	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	6,35	9,69	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54
ГВС, Гкал/ч	0,18	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,77	1,27	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,54	0,81	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,92	1,55	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	7,19	3,08	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Средневзвешенный срок службы, лет	12	13	14	15	16	17	18	7	8	9	10	11	12	13	14
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	191,6	192,0	162,8	166,9	166,9	166,9	166,9	167,3	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	60	60	81	75	75	75	75	226	362	437	437	436	436	436	435
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	8 018	8 018	9 427	8 730	8 717	8 711	8 711	26 367	42 155	50 958	50 896	50 825	50 758	50 771	50 734
Потери в тепловых сетях, Гкал	763	763	2 167	2 195	2 182	2 176	2 176	6 569	10 471	12 611	12 549	12 478	12 410	12 424	12 387
Потребление топлива, т у.т.	1 536	1 540	1 535	1 457	1 455	1 454	1 454	4 411	6 799	8 239	8 250	8 259	8 269	8 292	8 306
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,8	17,8	21,0	19,4	19,4	19,4	19,4	20,2	32,3	39,0	39,0	38,9	38,9	38,9	38,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Климовская, 86-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	27,00	27,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,01	23,01	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,77	22,77	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,51	15,39	16,07	16,07	16,47	16,53	17,05	18,17	20,83	22,53	26,53	28,54	30,55	30,87	31,18
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,96	14,56	15,11	15,11	15,41	15,47	15,89	16,90	19,10	20,58	23,96	25,66	27,35	27,65	27,96
ГВС, Гкал/ч	0,55	0,83	0,95	0,95	1,05	1,05	1,15	1,28	1,73	1,94	2,57	2,88	3,20	3,21	3,22
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,11	1,31	1,36	1,36	1,39	1,39	1,43	1,50	1,69	1,81	2,09	2,23	2,37	2,39	2,42
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,15	6,07	3,90	3,90	3,47	3,40	2,85	20,08	17,24	15,42	11,14	8,99	6,84	6,50	6,16
Средневзвешенный срок службы, лет	14	15	16	17	18	19	20	13	14	15	16	17	18	19	20
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	177,5	177,9	158,1	169,7	169,7	169,7	169,7	170,1	162,7	163,1	163,5	163,9	164,3	164,7	165,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	740	740	960	886	891	891	891	954	1 100	1 207	1 545	1 713	1 881	1 900	1 910
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	37 730	37 721	46 766	43 164	43 362	43 363	43 363	46 439	53 540	58 764	75 230	83 408	91 580	92 525	93 017
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 482	4 482	9 342	9 464	9 465	9 445	9 445	10 085	11 596	12 682	16 184	17 868	19 539	19 758	19 817
Потребление топлива, т у.т.	6 695	6 711	7 394	7 323	7 356	7 356	7 356	7 898	8 710	9 583	12 299	13 671	15 048	15 241	15 360
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,2	16,2	21,7	20,1	20,2	20,2	20,2	13,5	15,6	17,1	21,9	24,2	26,6	26,9	27,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Конотопская, 5															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,80	3,80	3,75	3,75	3,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,80	1,66	1,66	1,66	1,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,71	0,65	0,65	0,65	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	1,09	1,01	1,01	1,01	1,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,18	0,33	0,33	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	44	45	46	47	48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	198,1	198,6	180,2	199,6	199,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	342	342	400	371	185	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	9 159	9 159	9 571	8 876	4 431	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 182	1 182	2 317	2 347	1 167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 815	1 819	1 725	1 771	884	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	28,5	28,5	30,3	28,1	14,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Лесной городок, 6-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	32,45	32,45	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,62	31,62	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	22,04	20,02	18,95	18,95	19,10	20,03	20,65	21,26	21,87	22,49	23,10	23,71	23,71	23,71	23,71
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,02	18,22	17,14	17,14	17,26	18,04	18,54	19,05	19,55	20,05	20,56	21,06	21,06	21,06	21,06
ГВС, Гкал/ч	2,03	1,81	1,81	1,81	1,84	1,99	2,10	2,21	2,32	2,43	2,54	2,65	2,65	2,65	2,65
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,13	0,99	0,91	0,91	0,92	0,99	1,03	1,08	1,12	1,16	1,20	1,25	1,25	1,25	1,25
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	8,44	10,60	10,59	10,59	10,42	9,43	8,77	8,12	7,46	6,80	6,15	5,49	5,49	5,49	5,49
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,7	155,1	158,8	161,3	161,3	161,3	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,8	164,2	164,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	938	938	901	826	831	833	833	861	890	918	946	971	970	971	970
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	52 857	52 857	54 520	49 978	50 277	50 416	50 416	52 131	53 837	55 549	57 239	58 779	58 728	58 738	58 711
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 580	5 580	8 036	8 141	8 150	8 154	8 154	8 402	8 648	8 886	9 118	9 319	9 269	9 279	9 251
Потребление топлива, т у.т.	8 179	8 200	8 658	8 062	8 111	8 133	8 133	8 431	8 728	9 028	9 327	9 601	9 617	9 643	9 662
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	18,5	18,5	19,0	17,4	17,5	17,6	17,6	18,2	18,8	19,4	20,0	20,5	20,5	20,5	20,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а															

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	21,24	21,24	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	20,86	20,86	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	20,33	20,33	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,20	13,67	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,60	11,32	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34
ГВС, Гкал/ч	2,60	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,59	6,23	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,1	154,5	156,3	164,1	164,1	164,1	164,1	164,5	164,9	165,3	165,7	166,2	166,6	167,0	167,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	683	683	776	714	713	713	713	712	711	711	710	709	709	709	708
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	42 036	42 034	46 484	42 765	42 717	42 694	42 694	42 660	42 627	42 587	42 547	42 502	42 458	42 467	42 443
Потери в тепловых сетях, Гкал	3 145	3 145	8 176	8 283	8 235	8 213	8 213	8 178	8 145	8 105	8 066	8 020	7 977	7 985	7 961
Потребление топлива, т у.т.	6 476	6 492	7 266	7 017	7 009	7 006	7 006	7 018	7 030	7 041	7 052	7 062	7 072	7 091	7 105
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,9	22,9	25,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,2	23,2	23,2	23,2	23,1	23,2	23,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Мурашкинская, 13-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,92	21,92	21,91	21,92	21,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,36	21,36	21,35	21,36	21,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,87	16,58	16,57	16,61	18,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,70	15,32	15,30	15,35	16,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	1,17	1,26	1,26	1,26	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,70	0,75	0,75	0,75	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,79	4,03	4,03	3,99	2,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	38	39	40	41	42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	176,4	176,9	160,4	170,3	170,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	427	427	681	626	312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	43 225	43 224	49 095	45 082	22 520	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	3 970	3 970	7 269	7 376	3 667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	7 626	7 645	7 873	7 676	3 834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,0	15,0	17,1	15,7	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Невельская, 9-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,10	3,10	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,02	3,02	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,42	2,20	2,19	2,19	2,19	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,37	2,15	2,14	2,14	2,14	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,16	0,14	0,14	0,14	0,14	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,44	0,68	0,61	0,61	0,61	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	156,0	156,3	157,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	63	63	66	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	5 762	5 762	6 030	5 502	5 498	5 517	5 517	5 514	5 512	5 508	5 505	5 501	5 498	5 499	5 497
Потери в тепловых сетях, Гкал	385	385	659	667	663	664	664	661	659	655	652	648	645	646	644
Потребление топлива, т у.т.	899	901	947	881	880	883	883	885	887	888	890	892	893	896	898
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,6	19,6	20,5	18,7	18,7	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Путейская, 31-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,44	6,44	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,91	4,91	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,69	4,69	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,57	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,38	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
ГВС, Гкал/ч	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,41	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-1,29	-1,01	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Средневзвешенный срок службы, лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	164,5	164,9	155,1	158,8	158,8	158,8	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	172	172	137	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	14 595	14 594	15 532	14 142	14 134	14 130	14 130	14 124	14 118	14 111	14 104	14 096	14 088	14 090	14 086
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 534	1 534	1 433	1 452	1 443	1 439	1 439	1 433	1 427	1 420	1 414	1 406	1 398	1 399	1 395
Потребление топлива, т у.т.	2 401	2 407	2 410	2 246	2 245	2 244	2 244	2 249	2 254	2 258	2 263	2 267	2 271	2 277	2 282
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	26,1	26,1	21,2	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Ивана Романова, 3-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,26	5,26	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,13	5,13	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,00	5,00	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,26	2,87	2,83	2,83	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,25	2,86	2,83	2,83	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,18	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,56	1,98	1,11	1,11	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,1	154,5	155,5	163,7	163,7	163,7	163,7	164,1	164,5	165,0	165,4	165,8	166,2	166,6	167,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	144	144	156	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	6 713	6 712	7 578	6 964	6 997	6 993	6 993	6 988	6 983	6 977	6 970	6 963	6 957	6 958	6 954
Потери в тепловых сетях, Гкал	448	448	1 259	1 275	1 275	1 272	1 272	1 267	1 262	1 255	1 249	1 242	1 235	1 237	1 233
Потребление топлива, т у.т.	1 035	1 037	1 179	1 140	1 146	1 145	1 145	1 147	1 149	1 151	1 153	1 154	1 156	1 159	1 162
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,8	14,8	16,8	15,4	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,4	15,4	15,4	15,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Таллинская, 15-в															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	38,77	38,77	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,80	37,80	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	26,81	24,57	24,61	24,61	24,82	25,22	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08	26,08
отопление и вентиляция, Гкал/ч	23,44	21,35	21,38	21,38	21,59	21,97	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64
ГВС, Гкал/ч	3,37	3,22	3,22	3,22	3,23	3,26	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,74	1,59	1,59	1,59	1,61	1,63	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,25	11,64	5,12	5,12	4,88	4,46	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,2	155,6	155,0	160,5	160,5	160,5	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	289	289	281	258	259	259	259	259	259	258	258	258	258	258	258
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	72 709	72 705	78 706	72 343	72 524	72 534	72 534	72 478	72 425	72 359	72 295	72 221	72 150	72 164	72 125

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал	7 965	7 965	13 240	13 414	13 385	13 356	13 356	13 301	13 247	13 182	13 117	13 043	12 972	12 986	12 948
Потребление топлива, т у.т.	11 284	11 312	12 200	11 607	11 636	11 638	11 638	11 658	11 679	11 697	11 716	11 733	11 751	11 783	11 806
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,4	21,4	23,2	21,3	21,4	21,4	21,4	21,4	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Тепличная, 8-а (БМК)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,61	5,09	5,11	5,11	5,97	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,26	4,70	4,71	4,71	5,45	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83
ГВС, Гкал/ч	0,36	0,39	0,39	0,39	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,57	0,60	0,60	0,60	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,22	2,71	2,69	2,69	1,76	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Средневзвешенный срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	181,7	182,1	156,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,7	165,1	165,6	166,0	166,4	166,8	167,2	167,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	467	467	487	451	499	506	506	505	505	504	503	503	502	502	502
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	15 113	15 113	17 255	15 974	17 686	17 902	17 902	17 884	17 866	17 844	17 823	17 798	17 775	17 780	17 767
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 629	2 629	3 924	3 976	4 383	4 427	4 427	4 409	4 391	4 370	4 348	4 324	4 300	4 305	4 292
Потребление топлива, т у.т.	2 746	2 753	2 696	2 625	2 906	2 942	2 942	2 946	2 950	2 954	2 958	2 961	2 965	2 973	2 978
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,1	20,1	22,9	21,2	23,5	23,8	23,8	23,8	23,7	23,7	23,7	23,6	23,6	23,6	23,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул.Терешковой, 7															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,82	14,82	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,90	14,90	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,53	14,53	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,41	11,32	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,89	10,79	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
ГВС, Гкал/ч	0,52	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,58	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,54	2,70	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,6	155,9	155,6	160,1	160,1	160,1	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	359	359	428	393	393	393	393	392	392	392	391	391	391	391	390
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	28 546	28 545	31 954	29 324	29 295	29 281	29 281	29 260	29 240	29 216	29 192	29 164	29 138	29 143	29 128
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 481	2 481	4 977	5 042	5 013	4 999	4 999	4 978	4 958	4 934	4 910	4 882	4 856	4 861	4 846
Потребление топлива, т у.т.	4 440	4 451	4 972	4 695	4 690	4 688	4 688	4 696	4 705	4 713	4 721	4 728	4 735	4 748	4 758
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,2	22,2	24,8	22,8	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,13	15,13	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,80	14,80	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,24	11,86	11,83	13,48	13,48	14,38	14,38	14,38	14,38	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92	14,92
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,76	11,41	11,38	12,03	12,03	12,82	12,82	12,82	12,82	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36
ГВС, Гкал/ч	0,48	0,45	0,45	1,45	1,45	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,66	0,63	0,63	0,75	0,75	0,81	0,81	0,81	0,81	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,90	2,31	0,96	-0,81	-0,81	-1,77	-1,77	4,48	4,48	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
Средневзвешенный срок службы, лет	50	51	52	53	54	55	56	41	42	43	44	45	46	47	48

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	181,8	182,2	156,2	168,5	168,5	168,5	168,5	168,9	169,3	169,7	170,2	170,6	171,0	171,5	171,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	407	407	494	601	600	601	601	601	600	610	609	608	608	608	608
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	30 670	30 669	35 102	42 708	42 660	42 725	42 725	42 691	42 658	43 330	43 289	43 243	43 198	43 207	43 183
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 949	2 949	6 203	8 311	8 264	8 258	8 258	8 223	8 190	8 286	8 246	8 199	8 155	8 163	8 139
Потребление топлива, т у.т.	5 574	5 588	5 483	7 195	7 187	7 198	7 198	7 211	7 223	7 355	7 367	7 377	7 388	7 408	7 422
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	24,4	24,4	27,9	34,0	34,0	34,0	34,0	24,6	24,6	25,0	25,0	25,0	24,9	24,9	24,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Чкалова, 37-а (БМК)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,22	3,22	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,15	3,15	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,55	1,76	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,45	1,64	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
ГВС, Гкал/ч	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,07	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,53	1,31	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Средневзвешенный срок службы, лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	179,3	179,7	156,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6	164,0	164,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	85	85	94	86	86	86	86	93	93	93	93	93	93	93	93
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 799	4 798	5 311	4 859	4 855	4 853	4 853	5 245	5 242	5 238	5 235	5 231	5 227	5 227	5 225
Потери в тепловых сетях, Гкал	297	297	682	691	687	685	685	738	735	731	727	723	719	720	718
Потребление топлива, т у.т.	861	863	830	783	782	782	782	847	849	851	852	854	855	857	859
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,4	15,4	17,1	15,6	15,6	15,6	15,6	16,9	16,9	16,9	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Чкалова, 9-г															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,55	16,55	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,15	16,15	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,77	12,40	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,08	11,77	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68
ГВС, Гкал/ч	0,68	0,64	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,80	0,71	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,58	3,04	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
Средневзвешенный срок службы, лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	165,6	166,0	153,8	166,6	166,6	166,6	166,6	167,0	167,4	167,9	168,3	168,7	169,1	169,5	170,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	475	475	568	516	515	515	515	515	515	515	515	514	514	514	514
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	33 160	33 160	34 518	31 353	31 338	31 331	31 331	31 320	31 310	31 298	31 285	31 271	31 258	31 261	31 253
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 100	4 100	2 529	2 563	2 548	2 541	2 541	2 530	2 520	2 508	2 495	2 481	2 468	2 470	2 463
Потребление топлива, т у.т.	5 491	5 505	5 309	5 224	5 221	5 220	5 220	5 231	5 243	5 254	5 265	5 276	5 286	5 300	5 312
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,6	19,6	20,5	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,5	18,6	18,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Академика Баха, 4-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	68,33	68,33	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	66,59	66,59	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	44,28	54,82	55,39	55,40	55,70	56,81	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35	57,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	37,29	46,30	46,80	46,80	47,08	47,97	48,41	48,41	48,41	48,41	48,41	48,41	48,41	48,41	48,41
ГВС, Гкал/ч	6,99	8,52	8,59	8,60	8,62	8,85	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	8,11	8,85	8,89	8,89	8,91	8,99	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	14,20	2,92	2,29	2,28	1,96	0,77	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Средневзвешенный срок службы, лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	169,3	169,7	155,5	164,9	164,9	164,9	164,9	165,3	165,7	166,1	166,5	167,0	167,4	167,8	168,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 735	1 734	1 820	1 670	1 671	1 671	1 671	1 670	1 669	1 668	1 666	1 665	1 663	1 664	1 663
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	177 883	177 866	184 750	169 533	169 592	169 658	169 658	169 540	169 426	169 288	169 150	168 992	168 842	168 871	168 789
Потери в тепловых сетях, Гкал	24 732	24 732	28 235	28 609	28 482	28 428	28 428	28 310	28 196	28 057	27 919	27 762	27 611	27 641	27 559
Потребление топлива, т у.т.	30 112	30 184	28 736	27 953	27 962	27 973	27 973	28 024	28 075	28 122	28 169	28 214	28 259	28 334	28 391
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,6	25,6	26,5	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Геройская, 11-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,17	14,17	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,80	13,80	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,25	13,65	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,24	13,64	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,76	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,21	-0,64	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22
Средневзвешенный срок службы, лет	55	56	57	58	59	60	61	53	54	55	56	57	58	59	60
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	165,6	166,0	158,5	163,2	163,2	163,2	163,2	163,6	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	239	239	263	241	241	241	241	240	240	240	240	240	239	240	239
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	33 354	33 352	37 459	34 350	34 317	34 302	34 302	34 278	34 256	34 228	34 201	34 170	34 140	34 146	34 130
Потери в тепловых сетях, Гкал	3 281	3 281	5 602	5 676	5 643	5 628	5 628	5 604	5 582	5 554	5 527	5 496	5 466	5 472	5 456
Потребление топлива, т у.т.	5 522	5 535	5 937	5 605	5 600	5 597	5 597	5 608	5 319	5 328	5 337	5 346	5 354	5 369	5 380

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,2	22,2	25,0	22,9	22,9	22,9	22,9	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Июльских дней, 1															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,00	26,00	38,70	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,74	17,74	19,57	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,77	16,77	18,60	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	16,33	6,73	21,61	33,03	34,95	36,71	40,86	43,68	45,76	48,29	50,48	52,67	53,80	54,94	54,94
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,37	6,53	19,69	30,65	32,26	33,73	37,29	39,67	41,43	43,50	45,35	47,20	48,19	49,18	49,18
ГВС, Гкал/ч	0,97	0,20	1,93	2,38	2,70	2,98	3,57	4,01	4,33	4,79	5,13	5,46	5,61	5,76	5,76
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,38	0,38	1,43	2,22	2,36	2,48	2,77	2,97	3,12	3,29	3,45	3,60	3,68	3,76	3,76
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,06	9,66	-4,44	23,78	21,72	19,83	15,40	12,38	10,15	7,45	5,11	2,76	1,55	0,33	0,33
Средневзвешенный срок службы, лет	44	45	46	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	214,2	214,8	182,5	171,8	171,8	171,8	171,8	172,2	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	911	911	1 603	2 576	2 583	2 582	2 582	2 789	2 882	3 096	3 250	3 391	3 450	3 555	3 554
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	28 551	28 551	48 360	77 707	77 911	77 893	77 893	84 116	86 925	93 399	98 043	102 295	104 065	107 234	107 208
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 476	2 476	3 718	6 661	6 643	6 624	6 624	7 127	7 337	7 848	8 202	8 513	8 617	8 888	8 862
Потребление топлива, т у.т.	6 116	6 132	8 824	13 348	13 383	13 380	13 380	14 485	13 498	14 539	15 300	16 004	16 321	16 860	16 898
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,9	12,9	14,7	15,2	15,3	15,3	15,3	16,5	17,0	18,3	19,2	20,1	20,4	21,0	21,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	18,27	18,27	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	17,80	17,80	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,51	12,45	13,29	13,29	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68	14,68
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,50	12,44	13,27	13,27	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,02	0,02	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,59	0,44	0,50	0,50	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,70	4,91	4,58	4,58	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,8	155,2	155,9	161,8	161,8	161,8	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4	163,8	164,2	164,6	165,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	421	421	551	506	543	542	542	542	542	541	541	540	540	540	540
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	31 129	31 124	37 641	34 556	37 048	37 030	37 030	37 004	36 979	36 948	36 917	36 882	36 848	36 855	36 836
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 145	2 145	5 887	5 964	6 366	6 348	6 348	6 322	6 296	6 265	6 235	6 199	6 166	6 172	6 154
Потребление топлива, т у.т.	4 818	4 829	5 866	5 589	5 993	5 990	5 990	6 000	6 011	6 021	6 031	6 041	6 050	6 066	6 078
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,0	19,0	23,0	21,1	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	23,39	23,39	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	20,94	20,94	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	20,35	20,35	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,05	22,86	13,81	5,81	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,58	21,61	13,47	5,47	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79
ГВС, Гкал/ч	0,47	1,24	0,34	0,34	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,12	1,67	1,03	0,47	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,18	-4,17	5,46	14,02	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	153,6	154,0	156,1	160,0	160,0	160,0	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,9	163,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	460	460	420	108	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	34 611	34 610	32 405	8 342	9 815	9 814	9 814	9 812	9 810	9 808	9 805	9 803	9 801	9 801	9 800
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 114	5 114	1 348	388	454	453	453	451	449	447	445	442	440	440	439
Потребление топлива, т у.т.	5 317	5 330	5 058	1 335	1 571	1 570	1 570	1 574	1 578	1 581	1 585	1 588	1 592	1 596	1 600
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,1	17,1	16,0	4,1	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,34	8,34	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,14	8,14	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,99	7,99	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,16	4,51	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,00	4,36	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,12	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,71	3,47	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Средневзвешенный срок службы, лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	164,3	164,7	156,0	159,8	159,8	159,8	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	66	66	131	119	119	119	119	119	119	118	118	118	118	118	118
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	9 045	9 045	9 800	8 895	8 891	8 889	8 889	8 887	8 884	8 881	8 878	8 874	8 871	8 871	8 869
Потери в тепловых сетях, Гкал	331	331	652	661	657	655	655	652	650	646	643	640	636	637	635
Потребление топлива, т у.т.	1 486	1 490	1 529	1 421	1 421	1 421	1 421	1 424	1 427	1 430	1 433	1 436	1 439	1 443	1 446
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,4	12,4	13,1	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Памирская, 11															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	28,27	28,27	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	27,54	27,54	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,01	23,96	24,57	24,57	24,57	25,44	25,44	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55
отопление и вентиляция, Гкал/ч	26,33	23,07	23,69	23,69	23,69	24,50	24,50	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60
ГВС, Гкал/ч	1,68	0,89	0,89	0,89	0,89	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,42	1,13	1,18	1,18	1,18	1,24	1,24	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-1,89	2,45	5,45	5,45	5,45	4,52	4,52	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47
Средневзвешенный срок службы, лет	21	22	23	24	25	26	27	0	1	2	3	4	5	6	7
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	186,1	186,5	186,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,6	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 646	1 646	1 863	1 718	1 716	1 722	1 722	1 726	1 724	1 723	1 721	1 719	1 717	1 717	1 716
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	63 890	63 890	68 371	63 049	62 971	63 186	63 186	63 327	63 272	63 206	63 141	63 066	62 994	63 008	62 969
Потери в тепловых сетях, Гкал	10 809	10 809	13 392	13 568	13 490	13 507	13 507	13 492	13 438	13 372	13 306	13 231	13 160	13 174	13 135
Потребление топлива, т у.т.	11 889	11 918	12 734	10 479	10 466	10 502	10 502	10 551	9 825	9 839	9 854	9 866	9 880	9 907	9 925
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,3	14,3	15,4	14,2	14,2	14,2	14,2	18,5	18,5	18,5	18,5	18,4	18,4	18,4	18,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Премудрова, 12-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,97	27,97	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	27,29	27,29	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	22,29	22,23	21,99	21,99	22,00	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25
отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,03	20,93	20,70	20,70	20,71	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91
ГВС, Гкал/ч	1,25	1,29	1,29	1,29	1,29	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,95	1,94	1,93	1,93	1,93	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,06	3,12	2,91	2,91	2,90	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный срок службы, лет	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	174,0	174,4	156,6	167,0	167,0	167,0	167,0	167,4	167,8	168,2	168,7	169,1	169,5	169,9	170,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 132	1 132	1 485	1 377	1 375	1 375	1 375	1 374	1 373	1 371	1 369	1 367	1 365	1 366	1 365
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	62 595	62 595	72 563	67 268	67 175	67 214	67 214	67 141	67 071	66 986	66 902	66 805	66 713	66 731	66 681
Потери в тепловых сетях, Гкал	9 962	9 962	17 334	17 561	17 463	17 437	17 437	17 364	17 294	17 209	17 125	17 028	16 936	16 954	16 904
Потребление топлива, т у.т.	10 891	10 919	11 363	11 232	11 217	11 223	11 223	11 239	11 256	11 269	11 283	11 295	11 308	11 339	11 359
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,3	22,3	25,9	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	23,9	23,9	23,9	23,8	23,9	23,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Баранова, 11															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	28,00	28,00	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	27,24	27,24	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	23,11	21,01	21,02	21,87	21,87	25,20	25,55	25,89	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,62	18,71	18,72	19,42	19,42	22,04	22,32	22,60	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88	22,88
ГВС, Гкал/ч	2,49	2,30	2,30	2,45	2,45	3,17	3,23	3,29	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,41	1,26	1,26	1,32	1,32	1,56	1,58	1,60	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,72	4,96	2,62	1,71	1,71	-1,86	-2,22	4,41	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	7	8	9	10	11	12	13	14
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,3	155,7	156,5	161,0	161,0	161,0	161,0	161,4	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	632	632	589	590	589	592	592	600	609	608	607	607	606	606	606
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	60 526	60 525	68 208	68 266	68 176	68 486	68 486	69 474	70 458	70 379	70 301	70 211	70 126	70 142	70 096
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 499	5 499	14 331	15 731	15 640	15 678	15 678	15 853	16 028	15 949	15 871	15 781	15 695	15 712	15 666
Потребление топлива, т у.т.	9 402	9 426	10 673	10 988	10 974	11 024	11 024	11 211	11 155	11 170	11 186	11 199	11 214	11 245	11 265
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,9	22,9	25,7	25,8	25,7	25,8	25,8	21,3	21,6	21,6	21,6	21,5	21,5	21,5	21,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нару-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
шений на источниках тепловой энергии															
ул. Безрукова, 5															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,73	7,73	7,71	7,71	7,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,48	7,48	7,46	7,46	7,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,81	4,21	4,24	4,63	4,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,81	4,21	4,24	4,62	4,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,30	0,33	0,33	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,37	2,94	2,89	2,47	2,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	56	57	58	59	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	213,8	214,3	230,7	166,0	166,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	433	433	563	513	257	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	10 634	10 643	11 304	10 316	5 155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 737	1 737	1 176	1 192	592	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	2 273	2 281	2 608	1 713	856	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,0	15,0	16,1	14,7	7,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Гастелло, 1-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,82	12,82	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,48	12,48	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,56	10,61	10,55	13,67	15,66	19,88	21,85	24,97	27,66	28,47	29,82	29,82	29,82	29,82	29,82
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,49	10,53	10,48	12,27	13,42	16,44	17,55	19,80	21,78	22,19	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	1,40	2,24	3,44	4,30	5,17	5,88	6,29	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,61	0,55	0,54	0,76	0,90	1,20	1,34	1,55	1,74	1,80	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,30	1,32	1,36	-1,98	-4,11	-8,62	-10,73	8,14	5,26	4,39	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	4	5	6	7	8	9	10	11
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,5	154,9	158,5	161,8	161,8	161,8	161,8	162,2	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7	161,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	434	434	533	627	663	678	678	721	776	813	867	866	865	866	865
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	26 946	26 946	29 487	34 666	36 654	37 462	37 462	39 851	42 920	44 934	47 911	47 876	47 842	47 849	47 830
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 930	2 930	3 519	4 588	4 827	4 922	4 922	5 217	5 599	5 836	6 196	6 161	6 128	6 134	6 116
Потребление топлива, т у.т.	4 164	4 174	4 673	5 609	5 930	6 061	6 061	6 464	6 813	7 150	7 643	7 657	7 671	7 691	7 707
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	23,2	23,2	25,5	30,0	31,7	32,4	32,4	13,2	14,2	14,9	15,9	15,9	15,8	15,8	15,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пр. Героев, 13															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,79	5,79	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,64	5,64	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,37	3,98	4,09	4,36	4,36	4,36	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,37	3,98	4,09	4,36	4,36	4,36	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,27	0,24	0,25	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,01	1,42	1,32	1,02	1,02	1,02	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,1	154,5	0,0	160,2	160,2	160,2	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	111	111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	10 336	10 336	0	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 145	1 145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потребление топлива, т у.т.	1 593	1 597	0	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	42	42
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,5	20,5	0,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Красных Зорь, 4-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,75	12,75	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,43	12,43	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,86	10,06	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,25	9,49	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69
ГВС, Гкал/ч	0,60	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,65	0,59	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,93	1,78	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,6	155,0	155,4	160,8	160,8	160,8	160,8	161,2	161,6	162,0	162,5	162,9	163,3	163,7	164,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	232	232	341	313	313	313	313	312	312	312	312	311	311	311	311
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	25 317	25 316	29 007	26 646	26 618	26 605	26 605	26 585	26 566	26 543	26 520	26 493	26 468	26 473	26 459
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 974	2 974	4 751	4 813	4 786	4 772	4 772	4 753	4 733	4 710	4 687	4 661	4 635	4 640	4 627
Потребление топлива, т у.т.	3 915	3 924	4 508	4 286	4 281	4 279	4 279	4 287	4 294	4 301	4 308	4 315	4 321	4 333	4 342
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,9	22,9	26,3	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,05	9,05	7,47	7,47	7,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,85	8,85	7,27	7,27	7,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,35	6,80	6,91	7,55	7,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,32	6,77	6,88	7,52	7,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,37	0,38	0,42	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,16	1,68	-0,01	-0,70	-0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	57	58	59	60	61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	158,3	158,7	166,9	163,7	163,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	287	287	288	262	131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	16 571	16 563	17 281	15 724	7 858	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 471	1 471	1 300	1 317	655	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	2 623	2 628	2 884	2 573	1 286	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	24,6	24,6	25,6	23,3	11,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Александра Люкина, 6-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,79	6,14	5,20	5,95	5,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,30	5,65	5,20	5,95	5,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,49	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,69	0,71	0,65	0,70	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,62	0,25	1,25	0,45	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	33	34	35	36	37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	162,6	163,0	165,3	165,1	165,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	290	290	318	288	144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	13 579	13 579	13 910	12 588	6 292	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 250	1 250	612	620	308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	2 208	2 213	2 300	2 078	1 039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	18,4	18,4	18,8	17,0	8,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Металлистов, 4-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,92	2,92	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,72	2,72	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,71	2,71	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,08	2,83	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,08	2,83	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,56	-0,30	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Средневзвешенный срок службы, лет	48	49	50	51	52	53	54	53	54	55	56	57	58	59	60
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	180,9	181,3	165,0	175,9	175,9	175,9	175,9	176,3	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	52	52	62	58	58	58	58	57	57	57	57	57	57	57	57
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 236	7 236	8 509	7 884	7 872	7 867	7 867	7 859	7 851	7 841	7 831	7 820	7 809	7 812	7 806
Потери в тепловых сетях, Гкал	845	845	1 987	2 014	2 002	1 996	1 996	1 988	1 980	1 970	1 961	1 950	1 939	1 941	1 935
Потребление топлива, т у.т.	1 309	1 312	1 404	1 387	1 385	1 384	1 384	1 386	1 219	1 221	1 222	1 223	1 225	1 228	1 230
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	28,4	28,4	29,1	27,0	26,9	26,9	26,9	25,7	25,7	25,7	25,7	25,6	25,6	25,6	25,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Московское шоссе, 219-а															

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,72	4,72	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,87	2,82	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,75	2,72	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,28	1,33	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,0	155,4	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7	164,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	120	120	147	136	135	135	135	135	135	135	135	135	134	134	134
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 390	7 389	8 226	7 607	7 597	7 592	7 592	7 584	7 577	7 568	7 560	7 550	7 540	7 542	7 537
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 047	1 047	1 784	1 807	1 797	1 792	1 792	1 784	1 777	1 768	1 760	1 750	1 740	1 742	1 737
Потребление топлива, т у.т.	1 145	1 148	1 323	1 224	1 222	1 221	1 221	1 223	1 225	1 227	1 228	1 230	1 231	1 235	1 237
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	18,1	18,1	20,1	18,6	18,6	18,6	18,6	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,4	18,4	18,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,60	1,60	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,01	1,01	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,00	1,00	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,82	0,83	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	141,4	141,8	163,8	160,0	160,0	160,0	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	9	9	11	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	579	579	592	558	557	556	556	555	554	553	552	551	550	550	550
Потери в тепловых сетях, Гкал	218	218	216	219	218	217	217	216	215	214	213	212	211	211	211
Потребление топлива, т у.т.	82	82	97	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	90	90
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	4,2	4,2	26,4	24,9	24,8	24,8	24,8	24,8	24,7	24,7	24,6	24,6	24,5	24,5	24,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. 3-я Ямская, 7															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,61	0,61	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,59	0,59	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,44	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,12	0,11	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Средневзвешенный срок службы, лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	208,7	209,2	190,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,7	178,2	178,6	179,1	179,5	180,0	180,4	180,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	37	37	42	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 285	1 285	1 487	1 377	1 375	1 375	1 375	1 373	1 372	1 370	1 368	1 366	1 365	1 365	1 364
Потери в тепловых сетях, Гкал	46	46	342	347	345	344	344	343	341	340	338	336	334	334	333
Потребление топлива, т у.т.	268	269	283	244	244	244	244	244	244	245	245	245	246	246	247
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	23,9	23,9	27,6	25,6	25,6	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,73	4,73	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	8,74	8,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,74	4,74	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	8,74	8,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,62	4,62	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	8,62	8,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,03	2,80	2,78	2,78	2,78	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,90	2,68	2,67	2,67	2,67	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,45	1,69	-0,23	-0,23	-0,23	-1,23	-1,23	4,71	4,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	5	6	6	7	8	9	10	11
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,9	156,3	155,0	160,4	160,4	160,4	160,4	160,8	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	86	86	123	112	112	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 035	7 035	7 536	6 864	6 860	7 088	7 088	7 085	7 082	7 079	7 075	7 071	7 067	7 068	7 065
Потери в тепловых сетях, Гкал	832	832	727	737	733	755	755	752	749	745	742	737	733	734	732
Потребление топлива, т у.т.	1 097	1 100	1 168	1 101	1 101	1 137	1 137	1 139	1 139	1 141	1 144	1 146	1 148	1 151	1 153
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,1	17,1	18,4	16,8	16,7	17,3	17,3	9,4	9,4	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Большая Покровская, 16															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,00	1,00	0,80	0,80	0,80	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,62	0,62	0,28	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,62	0,62	0,28	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,46	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,46	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,15	0,11	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	42	43	44	45	46	47	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	184,0	184,4	182,4	186,0	186,0	186,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	23	23	25	23	23	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 192	1 192	1 394	1 285	1 283	641	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	35	35	264	268	266	133	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	219	220	254	239	239	119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,8	13,8	20,2	18,6	18,6	9,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,85	2,85	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,81	2,81	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,31	1,24	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,30	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,49	1,57	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Средневзвешенный срок службы, лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	159,7	160,1	155,0	160,6	160,6	160,6	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4	163,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	69	69	23	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 731	2 731	2 818	2 548	2 548	2 547	2 547	2 547	2 546	2 546	2 545	2 545	2 544	2 544	2 544

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал	46	46	109	110	110	109	109	109	108	108	107	107	106	106	106
Потребление топлива, т у.т.	436	437	437	409	409	409	409	410	411	412	413	414	415	416	417
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	6,4	6,4	6,5	5,9	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,22	1,22	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,20	1,18	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,35	0,35	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Средневзвешенный срок службы, лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	173,2	173,6	156,1	162,4	162,4	162,4	162,4	162,8	163,2	163,6	164,0	164,5	164,9	165,3	165,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	102	102	124	113	113	113	113	112	112	112	112	112	112	112	112
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 015	2 015	2 184	1 989	1 988	1 987	1 987	1 986	1 986	1 985	1 984	1 983	1 981	1 982	1 981
Потери в тепловых сетях, Гкал	64	64	204	206	205	205	205	204	203	202	201	200	199	199	198
Потребление топлива, т у.т.	349	350	341	323	323	323	323	323	324	325	325	326	327	328	328
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,1	12,1	13,1	12,0	12,0	12,0	12,0	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Воровского, 3															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,22	1,10	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,14	1,04	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
ГВС, Гкал/ч	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,59	0,71	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Средневзвешенный срок службы, лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	152,4	177,4	151,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,6	165,0	165,4	165,8	166,2	166,7	167,1	167,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	36	36	65	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	3 127	3 127	3 109	2 820	2 819	2 818	2 818	2 817	2 816	2 816	2 815	2 814	2 812	2 813	2 812
Потери в тепловых сетях, Гкал	193	193	193	196	195	194	194	193	192	191	191	189	188	189	188
Потребление топлива, т у.т.	477	555	470	463	463	463	463	464	465	466	467	468	469	470	471
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,5	17,5	17,5	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пер. Гоголя, 9-д															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,13	1,13	0,92	0,92	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,07	1,07	0,86	0,86	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,86	0,64	0,70	0,70	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,76	0,55	0,55	0,55	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,10	0,09	0,15	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,20	0,42	0,15	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	62	63	64	65	66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	160,1	160,5	189,6	191,3	191,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	36	36	80	72	36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 545	2 545	2 077	1 870	935	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	22	22	7	8	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	408	409	394	358	179	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,6	14,6	12,2	11,0	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пл. Горького, 4-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,62	2,79	2,72	2,72	2,77	2,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,36	2,48	2,41	2,41	2,46	2,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,26	0,31	0,31	0,31	0,31	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,23	0,18	0,17	0,17	0,17	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,55	0,33	0,41	0,41	0,36	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	20	21	22	23	24	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	220,4	221,0	181,3	185,5	185,5	185,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	128	128	153	141	143	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 170	7 170	8 910	8 200	8 314	4 170	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	534	534	1 604	1 626	1 641	821	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 581	1 584	1 615	1 521	1 543	774	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,1	14,1	17,5	16,2	16,4	8,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Гребешковский откос, 7															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,31	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,31	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,38	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	13	14	15	16	17	18	19	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	184,7	185,2	162,1	164,0	164,0	164,0	164,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	32	32	29	26	26	26	13	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 567	2 567	2 523	2 310	2 308	2 307	1 153	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	121	121	345	349	347	346	173	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	474	475	409	379	379	378	189	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,3	25,3	24,8	22,7	22,7	22,7	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Очистные сооружения", Артёмовские луга															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,59	9,59	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,54	9,54	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	13,37	13,37	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35
Средневзвешенный срок службы, лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	156,9	157,3	162,0	163,1	163,1	163,1	163,1	163,5	163,9	164,3	164,7	165,2	165,6	166,0	166,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	811	811	938	858	858	857	857	857	856	856	855	854	854	854	853
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	37 037	37 037	41 554	38 009	37 977	37 962	37 962	37 940	37 918	37 891	37 865	37 835	37 806	37 812	37 796
Потери в тепловых сетях, Гкал	66	66	5 393	5 463	5 432	5 417	5 417	5 394	5 373	5 346	5 320	5 290	5 261	5 267	5 251
Потребление топлива, т у.т.	5 812	5 826	6 734	6 200	6 194	6 192	6 192	6 204	6 216	6 227	6 238	6 249	6 260	6 276	6 289
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	11,1	11,1	12,5	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,30	0,30	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,26	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,07	0,09	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Средневзвешенный срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	184,7	185,2	156,0	165,6	165,6	165,6	165,6	166,1	166,5	166,9	167,3	167,7	168,1	168,6	169,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	26	26	146	134	134	134	134	134	134	134	134	133	133	133	133
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	487	487	11 859	10 860	10 851	10 846	10 846	10 839	10 832	10 824	10 816	10 807	10 798	10 800	10 795
Потери в тепловых сетях, Гкал	80	80	1 650	1 672	1 662	1 658	1 658	1 651	1 644	1 636	1 628	1 619	1 610	1 612	1 607
Потребление топлива, т у.т.	90	90	1 850	1 799	1 797	1 797	1 797	1 800	1 803	1 806	1 810	1 813	1 816	1 820	1 824

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,5	19,5	427,1	391,1	390,8	390,6	390,6	390,4	390,1	389,8	389,6	389,2	388,9	389,0	388,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Донецкая, 9-в															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	15,68	15,68	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,59	15,59	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,20	15,20	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,05	9,46	9,47	9,46	9,46	9,46	9,46	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,29	7,81	7,83	7,81	7,81	7,81	7,81	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90
ГВС, Гкал/ч	1,76	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,48	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,67	5,30	5,29	5,31	5,31	5,31	5,31	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,5	155,9	154,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	128	128	358	326	326	325	325	367	367	366	366	366	366	366	366
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	30 273	30 272	31 456	28 663	28 645	28 636	28 636	32 270	32 256	32 239	32 222	32 203	32 184	32 188	32 178
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 993	1 993	3 087	3 127	3 110	3 101	3 101	3 482	3 468	3 451	3 434	3 414	3 396	3 400	3 390
Потребление топлива, т у.т.	4 708	4 720	4 849	4 563	4 560	4 559	4 559	5 150	5 161	5 171	5 181	5 191	5 201	5 214	5 226
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,1	22,1	23,2	21,2	21,1	21,1	21,1	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Заломова, 5															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,99	1,99	1,05	1,05	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,96	1,96	1,02	1,02	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,96	1,96	1,02	1,02	1,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	17	18	19	20	21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	194,8	195,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	326	326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	63	64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	3,5	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,58	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Средневзвешенный срок службы, лет	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	242,3	242,9	237,9	195,9	195,9	195,9	195,9	196,4	196,9	197,4	197,8	198,3	198,8	199,3	199,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	74	74	59	55	55	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	513	513	544	500	499	499	499	499	498	498	498	497	497	497	496
Потери в тепловых сетях, Гкал	80	80	93	94	94	94	94	93	93	92	92	91	91	91	91
Потребление топлива, т у.т.	124	125	129	98	98	98	98	98	98	98	98	99	99	99	99
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	4,5	4,5	4,6	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,60	1,60	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,96	0,96	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,91	0,91	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,16	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,13	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,60	0,56	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Средневзвешенный срок службы, лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	136,4	136,8	178,8	245,1	245,1	245,1	245,1	245,7	246,3	246,9	247,6	248,2	248,8	249,4	250,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	180	180	159	151	150	150	150	150	150	149	149	149	148	148	74
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 341	1 341	1 135	1 075	1 073	1 071	1 071	1 069	1 067	1 065	1 063	1 060	1 058	1 058	528
Потери в тепловых сетях, Гкал	663	663	476	482	480	478	478	476	474	472	470	467	465	465	232
Потребление топлива, т у.т.	183	183	203	264	263	263	263	263	263	263	263	263	263	264	132
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	10,8	10,8	3,1	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	1,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,32	0,36	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,31	0,35	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,90	0,85	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Средневзвешенный срок службы, лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	189,4	189,9	168,0	169,5	169,5	169,5	169,5	170,0	170,4	170,8	171,2	171,7	172,1	172,5	173,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	78	78	106	98	98	98	98	97	97	97	97	97	97	97	97
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 061	1 061	1 198	1 108	1 107	1 106	1 106	1 105	1 104	1 103	1 101	1 100	1 098	1 099	1 098
Потери в тепловых сетях, Гкал	249	249	269	272	271	270	270	269	268	266	265	264	262	262	262
Потребление топлива, т у.т.	201	202	201	188	188	188	188	188	188	188	189	189	189	190	190
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	6,3	6,3	7,2	6,7	6,7	6,7	6,7	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,29	2,29	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,07	0,98	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,94	0,88	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
ГВС, Гкал/ч	0,13	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,04	1,13	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	157,0	157,4	156,5	157,8	157,8	157,8	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	39	39	48	45	45	45	45	45	44	44	44	44	44	44	44
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 283	4 283	3 293	3 031	3 027	3 026	3 026	3 023	3 021	3 018	3 015	3 012	3 008	3 009	3 007
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 713	1 713	597	605	601	600	600	597	595	592	589	585	582	583	581
Потребление топлива, т у.т.	672	674	515	478	478	477	477	478	479	480	480	481	482	483	484
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,5	21,5	14,2	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,08	0,99	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,96	0,88	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,45	1,55	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	145,0	145,3	163,8	158,0	158,0	158,0	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	138	138	63	58	58	58	58	58	58	58	58	58	57	57	57
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 856	2 856	2 375	2 170	2 169	2 168	2 168	2 167	2 165	2 164	2 163	2 161	2 160	2 160	2 159
Потери в тепловых сетях, Гкал	626	626	289	293	291	290	290	289	288	286	285	283	282	282	281
Потребление топлива, т у.т.	414	415	389	343	343	343	343	343	344	345	345	346	346	347	348
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,8	12,8	10,4	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нару-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
шений на источниках тепловой энергии															
"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,50	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,47	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,45	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Средневзвешенный срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	160,9	161,3	155,7	160,5	160,5	160,5	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	44	44	49	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 404	1 404	1 410	1 308	1 306	1 305	1 305	1 304	1 302	1 301	1 299	1 297	1 295	1 296	1 295
Потери в тепловых сетях, Гкал	186	186	343	348	346	345	345	344	342	340	339	337	335	335	334
Потребление топлива, т у.т.	226	226	220	210	210	209	209	210	210	210	211	211	211	212	212
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,9	15,9	16,0	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,92	0,92	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,29	1,17	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,29	1,17	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,54	-0,42	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Средневзвешенный срок службы, лет	76	77	78	79	80	81	82	76	77	78	79	80	81	82	83
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	180,5	180,9	168,0	186,4	186,4	186,4	186,4	186,9	171,1	171,5	171,9	172,4	172,8	173,2	173,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	74	74	94	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 219	2 219	2 454	2 266	2 263	2 262	2 262	2 260	2 258	2 255	2 253	2 250	2 247	2 248	2 246
Потери в тепловых сетях, Гкал	85	85	507	514	511	510	510	508	506	503	501	498	495	496	494
Потребление топлива, т у.т.	401	402	412	422	422	422	422	422	386	387	387	388	388	389	390
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	28,4	28,4	15,8	14,6	14,5	14,5	14,5	13,4	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Горького, 50															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,34	0,31	0,31	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,32	0,29	0,29	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,57	0,60	0,60	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	12	13	14	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	166,7	167,1	156,9	163,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	11	11	57	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 168	1 168	1 260	568	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	27	27	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потребление топлива, т у.т.	195	195	198	93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,4	13,4	15,0	6,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Горького, 65-д															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,63	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,63	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,71	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Средневзвешенный срок службы, лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	157,4	157,8	150,7	160,1	160,1	160,1	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	99	99	118	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	6 865	6 865	7 619	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 858	6 857	6 857	6 857
Потери в тепловых сетях, Гкал	424	424	10	10	10	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9
Потребление топлива, т у.т.	1 081	1 083	1 148	1 098	1 098	1 098	1 098	1 101	1 103	1 106	1 109	1 112	1 114	1 117	1 120
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,3	12,3	13,7	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Малая Ямская ул, 9б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Средневзвешенный срок службы, лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	205,8	206,3	200,3	182,5	182,5	182,5	182,5	183,0	183,4	183,9	184,3	184,8	185,3	185,7	186,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	10	10	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	229	229	250	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Потребление топлива, т у.т.	47	47	50	41	41	41	41	41	41	41	41	42	42	42	42
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	9,7	9,7	10,5	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Минина, 1															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,99	3,99	3,98	3,98	3,98	3,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,89	3,89	3,88	3,88	3,88	3,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,95	2,84	2,85	2,85	2,85	4,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,71	2,62	2,62	2,62	2,62	4,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,24	0,22	0,22	0,22	0,22	0,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,91	1,03	1,01	1,01	1,01	-1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	9	10	11	12	13	14	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	139,7	140,1	154,5	159,3	159,3	159,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	69	69	94	85	85	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 696	7 696	7 342	6 617	6 616	3 396	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	352	352	79	80	79	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 075	1 078	1 134	1 054	1 054	541	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,8	20,8	20,0	18,0	18,0	9,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Нижегородская, 29															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,20	4,20	4,80	4,80	4,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,47	3,47	3,51	3,51	3,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,39	3,39	3,43	3,43	3,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,23	4,23	4,41	4,41	4,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,17	4,17	4,24	4,24	4,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,06	0,06	0,18	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,91	-0,91	-1,07	-1,07	-1,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	26	27	28	29	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	221,2	221,8	173,7	180,0	180,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	134	134	166	153	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	10 760	10 760	13 888	12 777	6 381	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	638	638	2 445	2 477	1 232	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	2 381	2 386	2 413	2 300	1 149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	29,5	29,5	33,3	30,7	15,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а															

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	4,30	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,61	1,46	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,56	1,42	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,91	2,07	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Средневзвешенный срок службы, лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	174,3	174,8	159,1	182,3	182,3	182,3	182,3	182,8	183,2	183,7	184,1	184,6	185,1	185,5	186,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	136	136	151	139	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	3 220	3 220	3 744	3 433	3 430	3 428	3 428	3 426	3 423	3 421	3 418	3 415	3 412	3 412	3 411
Потери в тепловых сетях, Гкал	261	261	560	568	564	563	563	560	558	555	553	550	547	547	546
Потребление топлива, т у.т.	561	563	596	626	625	625	625	626	627	628	629	630	631	633	634
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	8,9	8,9	6,3	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пер. Плотничный, 11															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,10	16,10	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,69	15,69	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,11	10,94	10,85	10,85	12,15	12,15	13,56	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24	14,24
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,45	10,25	10,16	10,16	11,30	11,30	12,51	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12
ГВС, Гкал/ч	0,66	0,70	0,69	0,69	0,85	0,85	1,05	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,37	0,43	0,42	0,42	0,51	0,51	0,61	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,21	4,32	4,48	4,48	3,09	3,09	1,59	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,8	155,2	155,3	160,4	160,4	160,4	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	238	238	394	362	395	394	394	413	413	413	412	412	412	412	412
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	28 374	28 374	31 820	29 208	31 830	31 815	31 815	33 346	33 323	33 295	33 266	33 234	33 204	33 210	33 193
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 629	2 629	5 041	5 107	5 539	5 524	5 524	5 770	5 747	5 718	5 690	5 658	5 628	5 634	5 617
Потребление топлива, т у.т.	4 393	4 404	4 941	4 685	5 106	5 103	5 103	5 362	5 372	5 381	5 390	5 398	5 407	5 421	5 432
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,2	20,2	22,7	20,8	22,7	22,7	22,7	23,8	23,8	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,04	5,04	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,09	3,03	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,93	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,14	0,14	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,41	1,48	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	162,9	163,3	159,7	159,4	159,4	159,4	159,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	99	99	110	99	99	99	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	6 944	6 944	7 132	6 442	6 441	6 440	3 220	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	349	349	208	211	209	209	104	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 131	1 134	1 139	1 027	1 027	1 027	513	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,9	15,9	17,3	15,6	15,6	15,6	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Родионова, 28-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,22	0,22	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,22	0,22	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,25	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,25	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,04	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	46	47	48	49	50	51	52	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	250,5	251,2	209,1	233,1	233,1	233,1	233,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	11	11	20	18	18	18	9	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	322	322	325	295	295	295	147	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	19	19	17	18	17	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	81	81	68	69	69	69	34	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	10,5	10,5	10,9	9,9	9,9	9,9	5,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	2,06	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,03	2,03	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,98	1,98	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,57	0,75	0,76	0,76	0,76	0,76	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,57	0,75	0,76	0,76	0,76	0,76	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,32	1,13	1,10	1,10	1,10	1,10	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Средневзвешенный срок службы, лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	151,9	152,3	155,3	159,0	159,0	159,0	159,0	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	41	41	54	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 749	1 749	1 870	1 708	1 706	1 706	1 706	1 705	1 704	1 703	1 702	1 701	1 700	1 700	1 699
Потери в тепловых сетях, Гкал	229	229	213	216	215	214	214	213	213	212	211	209	208	208	208
Потребление топлива, т у.т.	266	266	290	272	271	271	271	272	272	273	273	274	274	275	276
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	9,9	9,9	10,7	9,8	9,8	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Рождественская, 40-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,05	2,05	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	2,05	2,05	2,05
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	2,05	2,05	2,05
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	2,05	2,05	2,05
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,02	0,95	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	1,27	1,27	1,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,02	0,95	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	1,11	1,11	1,11
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,04	0,12	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,74	0,74	0,74
Средневзвешенный срок службы, лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	13	14	15
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	144,8	145,2	167,1	162,3	162,3	162,3	162,3	162,7	163,1	163,5	163,9	164,3	164,7	155,3	155,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	24	24	15	14	14	14	14	14	14	14	14	14	16	16	16
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 439	2 439	2 605	2 380	2 378	2 377	2 377	2 376	2 374	2 373	2 371	2 370	2 711	2 712	2 711

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал	57	57	311	316	314	313	313	312	310	309	307	305	348	348	347
Потребление топлива, т у.т.	353	354	435	386	386	386	386	387	387	388	389	389	447	421	422
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,7	13,7	25,3	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,0	23,0	23,0	23,0	15,1	15,1	15,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Рождественская, 8															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,86	0,63	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,86	0,63	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,08	0,17	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Средневзвешенный срок службы, лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	180,0	180,4	156,7	164,3	164,3	164,3	164,3	164,7	165,1	165,5	165,9	166,3	166,7	167,2	167,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	25	24	25	23	23	23	23	22	22	22	22	22	22	22	22
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 665	1 665	1 983	1 825	1 823	1 822	1 822	1 820	1 819	1 817	1 816	1 814	1 812	1 813	1 812
Потери в тепловых сетях, Гкал	54	54	333	337	335	334	334	333	332	330	328	327	325	325	324
Потребление топлива, т у.т.	300	300	311	300	299	299	299	300	300	301	301	302	302	303	304
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,4	21,4	25,4	23,4	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,2	23,2	23,2	23,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Соревнования, 4-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,99	0,99	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,99	0,99	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,31	0,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,76	0,76	0,92	0,92	0,92	0,72	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	17	18	19	20	21	22	23	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	184,1	184,5	157,3	168,9	168,9	168,9	168,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	42	42	64	61	61	61	31	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 053	1 052	1 979	1 870	1 866	1 895	947	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	104	104	785	795	791	802	401	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	194	194	311	316	315	320	160	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	10,7	10,7	19,9	18,8	18,7	19,0	9,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Суетинская, 21 (БМК)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,48	14,48	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,06	6,28	6,35	6,35	6,84	6,96	7,03	7,61	7,68	7,75	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,77	5,96	6,04	6,04	6,52	6,62	6,68	7,19	7,25	7,32	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38
ГВС, Гкал/ч	0,29	0,32	0,31	0,31	0,32	0,34	0,35	0,42	0,43	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,46	0,48	0,48	0,48	0,52	0,52	0,53	0,57	0,57	0,58	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,12	6,88	6,81	6,81	6,28	6,16	6,08	5,46	5,39	5,31	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
Средневзвешенный срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	163,7	164,1	155,4	159,3	159,3	159,3	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	258	258	350	319	325	326	326	347	350	353	356	355	355	355	355
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	17 458	17 457	18 553	16 901	17 239	17 261	17 261	18 396	18 546	18 697	18 845	18 834	18 823	18 825	18 820
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 392	1 392	1 785	1 809	1 836	1 833	1 833	1 947	1 956	1 963	1 970	1 959	1 948	1 950	1 944
Потребление топлива, т у.т.	2 858	2 865	2 883	2 693	2 746	2 750	2 750	2 938	2 969	3 001	3 032	3 038	3 044	3 052	3 059
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,9	13,9	14,9	13,6	13,8	13,9	13,9	14,8	14,9	15,0	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Ульянова, 47															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,34	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,29	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,16	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Средневзвешенный срок службы, лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	168,2	168,7	179,0	176,5	176,5	176,5	176,5	177,0	177,4	177,9	178,3	178,8	179,2	179,7	180,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	13	13	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 018	1 018	997	899	899	899	899	899	899	898	898	898	898	898	898
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	13	14	14	14	14	13	13	13	13	13	13	13	13
Потребление топлива, т у.т.	171	172	178	159	159	159	159	159	159	160	160	161	161	161	162
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,7	21,7	21,2	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Ярославская, 23															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,24	0,24	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,14	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	19	20	21	22	23	24	25	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	185,8	186,2	175,9	180,5	180,5	180,5	180,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	8	8	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	404	404	440	397	397	397	198	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	75	75	77	72	72	72	36	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,6	19,6	18,1	16,4	16,4	16,4	8,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК №1, БМК №2 деревня Кузнечиха участки №4 и №5															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,76	3,76	3,42	3,42	3,42	4,52	8,02	10,87	12,41	13,70	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,76	3,76	3,18	3,18	3,18	4,07	7,09	9,60	10,91	11,96	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,44	0,93	1,26	1,50	1,74	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,34	0,34	0,68	0,68	0,68	-0,42	-3,92	8,23	6,69	5,40	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Средневзвешенный срок службы, лет	4	5	6	7	8	9	10	2	3	4	5	6	7	8	9
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	164,4	164,8	155,0	163,3	163,3	163,3	163,3	163,7	164,1	164,6	165,0	165,4	165,8	166,2	166,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	169	169	152	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 618	4 618	4 314	3 891	3 890	3 890	3 890	3 890	3 890	3 889	3 889	3 888	3 888	3 888	3 888
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	69	69	69	69	69	69	68	68	68	67	67	67	67
Потребление топлива, т у.т.	759	761	669	635	635	635	635	637	638	640	642	643	645	646	648
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,7	12,7	11,8	10,7	10,7	10,7	10,7	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,23	6,23	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,08	6,08	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,32	3,41	3,43	3,43	3,49	5,21	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,04	3,13	3,15	3,15	3,19	4,62	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
ГВС, Гкал/ч	0,27	0,28	0,28	0,28	0,30	0,59	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,38	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,51	2,41	2,51	2,51	2,45	0,62	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	174,3	174,7	159,3	160,6	160,6	160,6	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4	163,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	178	178	241	223	224	229	229	229	229	228	228	228	228	228	228
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	10 134	10 132	11 457	10 597	10 621	10 878	10 878	10 867	10 857	10 844	10 832	10 817	10 804	10 807	10 799
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 557	1 557	2 481	2 513	2 508	2 564	2 564	2 553	2 543	2 530	2 518	2 504	2 490	2 493	2 485
Потребление топлива, т у.т.	1 766	1 770	1 825	1 701	1 705	1 746	1 746	1 749	1 752	1 754	1 756	1 759	1 761	1 766	1 769

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	18,5	18,5	20,9	19,4	19,4	19,9	19,9	19,9	19,8	19,8	19,8	19,8	19,7	19,8	19,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,30	13,30	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,99	5,09	5,13	5,13	6,32	8,29	10,68	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,59	4,67	4,71	4,71	5,86	7,64	9,95	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25
ГВС, Гкал/ч	0,40	0,42	0,42	0,42	0,46	0,65	0,73	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,31	0,32	0,32	0,32	0,40	0,54	0,71	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,31	7,21	7,17	7,17	5,89	3,78	1,23	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	7	8	9	10	11	12	13	14
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,3	155,7	157,7	162,0	162,0	162,0	162,0	162,4	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	583	583	602	550	646	664	664	757	756	756	755	755	754	754	754
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	12 906	12 898	14 923	13 637	16 002	16 442	16 442	18 750	18 740	18 728	18 717	18 704	18 691	18 693	18 686
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 633	1 633	1 728	1 750	2 046	2 098	2 098	2 386	2 376	2 364	2 353	2 339	2 327	2 329	2 322
Потребление топлива, т у.т.	2 004	2 008	2 354	2 210	2 593	2 664	2 664	3 046	2 977	2 983	2 988	2 994	2 999	3 007	3 013
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	11,5	11,5	13,3	12,1	14,2	14,6	14,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,60	3,60	3,68	3,68	3,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,99	1,99	2,13	2,13	2,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,98	1,98	2,12	2,12	2,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,21	1,50	1,48	1,50	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,08	1,33	1,32	1,33	1,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,17	0,17	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,68	0,37	0,52	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	30	31	32	33	34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	189,7	190,2	177,0	190,5	190,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	91	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 076	4 076	4 151	3 829	1 912	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	641	641	830	841	418	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	773	775	735	729	364	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,2	13,2	12,8	11,8	5,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Батумская, 7-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	29,90	29,90	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	29,23	29,23	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,48	21,23	21,15	21,15	21,35	21,60	21,85	21,85	23,22	24,84	26,27	28,35	30,93	30,93	30,93
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,80	18,25	18,16	18,16	18,34	18,56	18,78	18,78	19,79	20,93	22,23	24,14	26,50	26,50	26,50
ГВС, Гкал/ч	2,68	2,98	2,98	2,98	3,01	3,04	3,07	3,07	3,43	3,92	4,05	4,21	4,43	4,43	4,43
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,37	1,56	1,56	1,56	1,57	1,59	1,61	1,61	1,70	1,82	1,92	2,06	2,24	2,24	2,24
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,38	6,43	6,09	6,09	5,87	5,60	5,34	5,34	3,86	2,13	0,60	-1,62	-4,38	-4,38	-4,38
Средневзвешенный срок службы, лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	176,2	176,6	157,8	163,0	163,0	163,0	163,0	163,4	163,8	164,2	164,6	165,0	165,4	165,9	166,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	828	828	1 278	1 173	1 181	1 181	1 181	1 181	1 228	1 283	1 337	1 394	1 474	1 474	1 473

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	58 558	58 558	69 587	63 860	64 304	64 331	64 331	64 285	66 877	69 846	72 788	75 917	80 255	80 269	80 229
Потери в тепловых сетях, Гкал	6 017	6 017	10 887	11 030	11 054	11 033	11 033	10 987	11 392	11 849	12 298	12 766	13 435	13 449	13 409
Потребление топлива, т у.т.	10 316	10 342	10 981	10 408	10 480	10 485	10 485	10 503	10 954	11 469	11 982	12 528	13 277	13 313	13 340
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,5	22,5	26,9	24,7	24,9	24,9	24,9	24,8	25,8	27,0	28,1	29,3	31,0	31,0	31,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	23,32	21,87	22,05	22,05	22,05	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,62	18,49	18,68	18,68	18,68	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89
ГВС, Гкал/ч	3,70	3,38	3,38	3,38	3,38	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,25	1,14	1,16	1,16	1,16	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,87	3,42	3,22	3,22	3,22	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	157,2	157,5	156,5	162,0	162,0	162,0	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6	164,0	164,4	164,8	165,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	604	604	425	388	388	388	388	388	388	388	387	387	387	387	387
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	65 026	65 025	68 355	62 409	62 363	62 378	62 378	62 346	62 314	62 276	62 238	62 195	62 153	62 161	62 139
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 936	5 936	7 808	7 911	7 866	7 848	7 848	7 816	7 784	7 746	7 708	7 665	7 623	7 631	7 608
Потребление топлива, т у.т.	10 219	10 244	10 699	10 107	10 100	10 102	10 102	10 122	10 142	10 161	10 181	10 199	10 218	10 245	10 266
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,1	25,1	26,3	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	23,9	23,9	23,9	23,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пр. Гагарина, 156															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,39	4,39	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,27	4,27	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,81	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,50	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
ГВС, Гкал/ч	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,31	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,16	0,51	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,1	155,5	156,6	160,2	160,2	160,2	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	136	136	171	156	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	9 756	9 756	10 169	9 261	9 255	9 253	9 253	9 249	9 245	9 240	9 235	9 230	9 225	9 226	9 223
Потери в тепловых сетях, Гкал	953	953	962	974	969	966	966	962	958	953	949	943	938	939	936
Потребление топлива, т у.т.	1 513	1 517	1 593	1 483	1 482	1 482	1 482	1 485	1 488	1 491	1 494	1 497	1 500	1 504	1 507
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	24,3	24,3	25,4	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	32,88	32,88	47,91	47,91	47,91	47,91	47,91	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,28	31,28	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	29,97	36,99	37,55	38,65	40,00	41,52	44,68	45,01	45,90	45,90	47,69	47,69	48,58	49,48	50,37
отопление и вентиляция, Гкал/ч	26,89	33,29	33,81	34,82	36,10	37,44	40,03	40,30	41,16	41,16	42,90	42,90	43,76	44,63	45,50
ГВС, Гкал/ч	3,08	3,70	3,74	3,83	3,90	4,08	4,65	4,71	4,74	4,74	4,80	4,80	4,82	4,85	4,88
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,87	2,36	2,40	2,47	2,57	2,67	2,90	2,92	2,98	2,98	3,11	3,11	3,17	3,23	3,29
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,55	-8,06	6,36	5,19	3,74	2,11	-1,27	5,47	4,51	4,51	2,60	2,60	1,65	0,69	-0,27

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный срок службы, лет	35	36	37	38	39	40	41	0	1	2	3	4	5	6	7
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	175,5	175,9	157,8	169,8	169,8	169,8	169,8	170,2	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 304	1 304	1 929	1 784	1 813	1 815	1 815	1 829	1 884	1 883	1 994	1 992	2 042	2 132	2 185
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	104 390	104 388	117 306	108 488	110 246	110 367	110 367	111 245	114 607	114 504	121 269	121 144	124 175	129 681	132 885
Потери в тепловых сетях, Гкал	14 861	14 861	19 803	20 187	20 418	20 394	20 394	20 486	21 037	20 933	22 082	21 957	22 407	23 422	23 942
Потребление топлива, т у.т.	18 317	18 363	18 510	18 422	18 721	18 741	18 741	18 938	17 796	17 825	18 925	18 953	19 475	20 390	20 946
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,5	16,5	18,6	17,2	17,5	17,5	17,5	23,4	24,1	24,1	25,5	25,5	26,1	27,3	28,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,71	13,08	13,09	13,49	14,53	14,53	14,53	14,53	16,12	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,76	12,02	12,04	12,36	13,29	13,29	13,29	13,29	14,61	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03
ГВС, Гкал/ч	0,95	1,05	1,06	1,14	1,23	1,23	1,23	1,23	1,51	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,53	0,62	0,62	0,65	0,72	0,72	0,72	0,72	0,83	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,55	3,09	3,07	2,64	1,53	1,53	1,53	1,53	2,57	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Средневзвешенный срок службы, лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	166,9	167,3	175,5	166,4	166,4	166,4	166,4	166,8	167,2	167,6	168,0	168,4	168,9	169,3	169,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	859	859	1 000	954	975	974	974	974	1 041	1 072	1 072	1 071	1 070	1 071	1 070
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	37 154	37 148	42 008	40 094	40 955	40 941	40 941	40 922	43 724	45 063	45 038	45 009	44 981	44 986	44 971
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 714	2 714	4 422	4 688	4 765	4 751	4 751	4 732	5 039	5 172	5 146	5 117	5 089	5 095	5 080
Потребление топлива, т у.т.	6 202	6 217	7 371	6 670	6 813	6 811	6 811	6 824	7 310	7 553	7 567	7 581	7 595	7 615	7 632
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,6	21,6	24,5	23,4	23,9	23,9	23,9	23,8	25,5	26,3	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нару-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
шений на источниках тепловой энергии															
пр. Гагарина, 97 (БМК)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,20	12,20	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,16	4,83	4,80	5,74	5,96	6,73	8,87	10,66	11,88	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,67	4,47	4,44	5,21	5,39	6,02	7,91	9,47	10,53	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98
ГВС, Гкал/ч	0,49	0,36	0,36	0,53	0,57	0,71	0,96	1,19	1,35	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,25	0,23	0,22	0,29	0,31	0,36	0,51	0,64	0,72	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,26	5,62	5,64	4,63	4,40	3,58	1,29	6,37	5,07	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
Средневзвешенный срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	8	9	10	11	12	13	14	15
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	174,0	174,5	155,7	159,1	159,1	159,1	159,1	159,5	157,4	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4	159,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	161	161	150	196	201	204	204	277	327	382	382	381	381	381	381
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	13 767	13 767	14 874	19 409	19 968	20 187	20 187	27 496	32 422	37 886	37 842	37 792	37 743	37 753	37 727
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 440	1 440	3 279	4 686	4 800	4 843	4 843	6 575	7 729	8 998	8 954	8 903	8 855	8 865	8 838
Потребление топлива, т у.т.	2 396	2 402	2 316	3 088	3 177	3 212	3 212	4 386	5 103	5 978	5 986	5 993	6 000	6 017	6 027
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,0	13,0	14,1	18,4	18,9	19,1	19,1	16,5	19,5	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Вятская", ул. Голованова, 25-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	31,88	31,88	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,81	31,81	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,01	31,01	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	25,39	22,52	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,61	19,02	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	3,78	3,50	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,06	0,86	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,56	7,63	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	152,3	152,6	157,8	157,0	157,0	157,0	157,0	157,4	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	495	495	650	593	593	593	593	592	592	592	591	591	591	591	591
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	67 195	67 194	69 408	63 332	63 288	63 267	63 267	63 235	63 204	63 167	63 130	63 088	63 047	63 055	63 033
Потери в тепловых сетях, Гкал	6 580	6 580	7 610	7 710	7 666	7 644	7 644	7 612	7 582	7 545	7 508	7 465	7 425	7 433	7 411
Потребление топлива, т у.т.	10 230	10 256	10 954	9 944	9 937	9 934	9 934	9 953	9 973	9 992	10 012	10 030	10 048	10 075	10 097
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	24,2	24,2	25,0	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Кварц", ул. Горная, 13-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,60	19,60	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	19,54	19,54	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	19,05	19,05	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,40	12,06	12,96	14,13	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,30	10,35	11,14	12,20	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29
ГВС, Гкал/ч	2,10	1,71	1,82	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,31	1,08	1,14	1,22	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,34	5,92	5,01	3,75	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,8	155,2	155,5	160,4	160,4	160,4	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8	163,2	163,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	558	558	881	867	872	871	871	871	870	869	868	867	867	867	866
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	36 907	36 908	42 358	41 662	41 899	41 877	41 877	41 845	41 814	41 776	41 738	41 696	41 654	41 662	41 640
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 516	4 516	7 165	7 768	7 775	7 754	7 754	7 721	7 690	7 653	7 615	7 572	7 531	7 539	7 517

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потребление топлива, т у.т.	5 714	5 728	6 586	6 683	6 721	6 717	6 717	6 729	6 741	6 751	6 762	6 772	6 782	6 800	6 814
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,8	21,8	25,1	24,7	24,9	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,8	24,7	24,7	24,7	24,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	17,67	17,67	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	17,22	17,22	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,72	13,42	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,32	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64
ГВС, Гкал/ч	2,40	2,20	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,49	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,01	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,7	155,1	157,6	159,2	159,2	159,2	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	545	545	681	622	621	621	621	648	648	648	647	647	646	646	646
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	39 280	39 280	42 684	39 010	38 980	38 965	38 965	40 667	40 645	40 618	40 591	40 561	40 531	40 537	40 521
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 232	2 232	5 258	5 327	5 296	5 282	5 282	5 493	5 471	5 444	5 417	5 386	5 357	5 363	5 347
Потребление топлива, т у.т.	6 078	6 093	6 728	6 211	6 206	6 204	6 204	6 491	6 503	6 515	6 527	6 539	6 550	6 568	6 582
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,7	25,7	27,9	25,5	25,5	25,4	25,4	26,6	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Радистов, 24															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,93	6,93	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,75	6,75	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,25	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,24	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,51	0,48	0,47	0,47	0,47	0,47	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,99	1,52	1,82	1,82	1,82	1,82	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,8	155,2	156,5	158,9	158,9	158,9	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	173	173	149	137	137	137	137	137	137	137	136	136	136	136	136
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	13 064	13 064	14 369	13 266	13 249	13 241	13 241	13 228	13 217	13 202	13 188	13 171	13 156	13 159	13 150
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 620	1 620	2 950	2 989	2 972	2 963	2 963	2 951	2 939	2 925	2 910	2 894	2 878	2 881	2 873
Потребление топлива, т у.т.	2 022	2 027	2 249	2 108	2 106	2 104	2 104	2 108	2 111	2 114	2 117	2 119	2 122	2 128	2 132
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,9	20,9	22,9	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	20,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,64	0,58	0,58	0,58	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,61	0,56	0,56	0,56	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,57	0,63	0,63	0,63	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	14	15	16	17	18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	173,1	173,6	167,5	173,3	173,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	91	91	111	103	51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 046	1 046	1 096	1 017	508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	123	123	265	269	134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	181	182	184	176	88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	6,1	6,1	6,4	6,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Батумская, 5" ул. Углова, 7															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,22	11,22	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,22	11,22	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,89	6,34	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,89	6,34	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,80	4,31	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
Средневзвешенный срок службы, лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	167,9	168,3	160,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,4	162,9	163,3	163,7	164,1	164,5	164,9	165,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	289	289	321	292	292	292	292	292	292	291	291	291	291	291	291
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	16 678	16 678	16 261	14 773	14 766	14 763	14 763	14 758	14 753	14 747	14 741	14 734	14 727	14 729	14 725
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 813	1 813	1 223	1 239	1 232	1 229	1 229	1 224	1 219	1 213	1 207	1 200	1 194	1 195	1 191
Потребление топлива, т у.т.	2 801	2 808	2 602	2 394	2 393	2 392	2 392	2 397	2 402	2 408	2 413	2 417	2 422	2 429	2 434
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,2	14,2	13,9	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б															

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	19,06	19,06	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	18,56	18,56	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	22,42	19,51	15,01	15,01	15,01	16,12	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,40	17,88	14,09	14,09	14,09	15,01	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09
ГВС, Гкал/ч	1,02	1,63	0,92	0,92	0,92	1,11	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,31	0,11	0,11	0,11	0,11	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-4,17	-1,05	3,42	3,42	3,42	2,24	2,12	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08
Средневзвешенный срок службы, лет	27	28	29	30	31	32	33	26	27	28	29	30	31	32	33
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,6	155,0	156,8	166,5	166,5	166,5	166,5	166,9	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	616	616	530	480	480	483	483	483	483	483	482	482	482	482	482
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	51 629	51 626	38 024	34 477	34 465	34 674	34 674	34 664	34 656	34 645	34 634	34 622	34 610	34 612	34 606
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 261	4 261	2 188	2 217	2 204	2 212	2 212	2 203	2 194	2 183	2 172	2 160	2 149	2 151	2 144
Потребление топлива, т у.т.	7 982	8 002	5 961	5 741	5 739	5 774	5 774	5 787	5 381	5 393	5 405	5 416	5 428	5 442	5 455
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	30,5	30,5	22,5	20,4	20,4	20,5	20,5	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Ванеева, 63															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,23	4,23	4,62	4,62	4,62	4,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,30	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,30	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,51	1,54	1,53	1,53	1,53	1,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	30	31	32	33	34	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	184,3	184,7	164,0	185,7	185,7	185,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	97	96	116	107	107	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	5 752	5 752	6 460	5 957	5 950	2 973	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	607	607	1 251	1 268	1 260	628	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 060	1 063	1 059	1 106	1 105	552	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,7	15,7	16,2	14,9	14,9	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,02	6,35	6,33	6,33	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	20,66	20,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,36	5,89	5,88	5,88	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	18,54	18,54
ГВС, Гкал/ч	0,66	0,45	0,45	0,45	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	2,13	2,13
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,28	0,23	0,23	0,23	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	1,23	1,23
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,33	3,05	3,07	3,07	-7,80	-7,80	-7,80	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	2,89	2,89
Средневзвешенный срок службы, лет	51	52	53	54	55	56	57	29	30	31	32	33	34	35	36
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	166,3	166,7	158,0	166,8	166,8	166,8	166,8	167,2	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	456	456	482	441	637	637	637	637	636	636	635	635	634	853	853
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	13 993	13 989	15 129	13 830	19 994	19 986	19 986	19 975	19 965	19 952	19 939	19 924	19 910	26 775	26 765
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 581	1 581	1 817	1 841	2 653	2 646	2 646	2 635	2 625	2 612	2 599	2 584	2 570	3 463	3 453
Потребление топлива, т у.т.	2 327	2 332	2 391	2 307	3 335	3 333	3 333	3 340	3 100	3 106	3 112	3 117	3 123	4 210	4 219
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,1	13,1	14,1	12,9	18,6	18,6	18,6	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	12,6	12,6

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,95	3,07	3,29	3,29	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,85	2,97	3,20	3,20	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
ГВС, Гкал/ч	0,09	0,10	0,10	0,10	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,51	0,52	0,54	0,54	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,72	7,58	7,35	7,35	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63
Средневзвешенный срок службы, лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	195,3	195,7	163,0	163,3	163,3	163,3	163,3	163,7	164,1	164,5	164,9	165,3	165,7	166,2	166,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	561	561	550	515	599	598	598	597	597	596	595	593	592	593	592
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	9 023	9 021	11 875	11 116	12 920	12 908	12 908	12 890	12 872	12 851	12 830	12 805	12 782	12 787	12 774
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 373	1 373	3 747	3 796	4 398	4 386	4 386	4 367	4 350	4 328	4 307	4 283	4 260	4 264	4 251
Потребление топлива, т у.т.	1 762	1 766	1 935	1 815	2 110	2 108	2 108	2 110	2 112	2 114	2 116	2 117	2 119	2 125	2 128
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	8,7	8,7	11,2	10,5	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,01	3,01	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,93	2,93	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,42	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,77	3,33	4,01	4,69	5,31	5,92	6,54	7,15

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,42	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,69	3,18	3,78	4,38	4,91	5,45	5,98	6,52
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,15	0,23	0,31	0,39	0,47	0,55	0,63
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,07	0,11	0,16	0,21	0,25	0,29	0,33	0,38
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,46	0,69	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	8,89	8,29	7,56	6,83	6,18	5,52	4,86	4,20
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	3	4	5	6	7	8	9	10
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,5	155,9	155,5	158,9	158,9	158,9	158,9	159,3	157,3	157,7	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	102	102	109	100	100	100	100	139	179	219	258	294	330	393	430
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	5 510	5 510	6 119	5 598	5 593	5 591	5 591	7 822	10 041	12 276	14 484	16 506	18 528	22 072	24 177
Потери в тепловых сетях, Гкал	516	516	805	815	811	808	808	1 127	1 442	1 755	2 062	2 339	2 613	3 115	3 404
Потребление топлива, т у.т.	857	859	952	890	889	888	888	1 246	1 579	1 936	2 290	2 616	2 943	3 515	3 860
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,1	20,1	22,3	20,4	20,4	20,4	20,4	7,4	9,6	11,7	13,8	15,7	17,6	21,0	23,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Бориса Панина, 19-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,88	2,88	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,60	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,29	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
ГВС, Гкал/ч	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,60	-0,37	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Средневзвешенный срок службы, лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	173,4	173,8	171,0	181,2	181,2	181,2	181,2	181,7	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	94	94	106	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	6 185	6 185	6 490	5 846	5 845	5 845	5 845	5 845	5 845	5 845	5 845	5 844	5 844	5 844	5 844

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал	432	432	36	37	37	37	37	36	36	36	36	36	36	36	35
Потребление топлива, т у.т.	1 073	1 075	1 110	1 059	1 059	1 059	1 059	1 062	908	910	912	914	917	919	921
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	24,8	24,8	24,7	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,90	2,90	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,52	1,39	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,37	1,25	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
ГВС, Гкал/ч	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,32	0,46	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Средневзвешенный срок службы, лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	188,9	189,3	195,4	188,2	188,2	188,2	188,2	188,7	189,2	189,6	190,1	190,6	191,1	191,5	192,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	117	117	151	137	137	137	137	137	137	137	136	136	136	136	136
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	3 533	3 533	3 594	3 253	3 252	3 252	3 252	3 251	3 251	3 250	3 249	3 249	3 248	3 248	3 248
Потери в тепловых сетях, Гкал	457	457	130	131	130	130	130	130	129	128	128	127	126	126	126
Потребление топлива, т у.т.	667	669	702	612	612	612	612	613	615	616	618	619	621	622	624
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,3	14,3	15,7	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	661,55	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	554,80	554,80	553,56	553,56	553,56	553,56	555,11	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	541,40	541,40	540,16	540,16	540,16	540,16	541,71	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	493,44	483,20	502,15	511,87	535,73	570,14	590,86	610,98	641,03	660,91	666,09	669,62	671,48	672,60	672,60
отопление и вентиляция, Гкал/ч	451,68	440,99	457,48	465,36	485,67	515,09	533,34	550,35	577,65	595,86	600,38	603,40	605,06	606,05	606,05
ГВС, Гкал/ч	41,75	42,21	44,67	46,51	50,06	55,05	57,52	60,63	63,38	65,04	65,71	66,22	66,42	66,56	66,56
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	40,68	39,97	41,29	41,97	43,64	46,05	47,50	48,91	51,02	52,41	52,77	53,02	53,15	53,23	53,23
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,28	18,23	-3,28	-13,68	-39,21	-76,03	-96,65	89,81	57,66	36,38	30,83	27,06	25,06	23,87	23,87
Средневзвешенный срок службы, лет	34	35	36	37	38	39	40	36	37	38	39	40	41	42	43
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,7	156,1	154,6	161,7	161,7	161,7	161,7	162,1	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7	161,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	7 619	7 620	9 037	8 579	8 820	8 930	8 930	9 118	9 288	9 398	9 432	9 449	9 449	9 464	9 458
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 478 140	1 478 308	1 589 238	1 508 658	1 551 107	1 570 555	1 570 555	1 603 447	1 633 442	1 652 765	1 658 700	1 661 831	1 661 694	1 664 389	1 663 387
Потери в тепловых сетях, Гкал	307 471	307 471	301 605	314 755	322 153	325 481	325 481	331 212	336 340	338 996	338 887	338 003	336 513	337 347	336 345
Потребление топлива, т у.т.	230 120	230 721	245 746	243 875	250 736	253 880	253 880	259 845	259 173	262 895	264 498	265 660	266 302	267 401	267 908
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,6	25,6	27,6	26,2	26,9	27,2	27,2	24,1	24,5	24,8	24,9	24,9	24,9	25,0	25,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Генкиной, 37															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,79	0,79	0,81	0,81	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,38	0,35	0,35	0,35	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,32	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	16	17	18	19	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	179,0	179,4	174,9	182,5	182,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	11	11	16	14	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 061	1 061	1 227	1 119	559	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	76	76	125	127	63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	190	190	215	204	102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,4	15,4	17,5	15,9	8,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,50	1,50	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,34	1,34	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,28	1,28	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,69	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,69	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,59	0,77	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Средневзвешенный срок службы, лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	167,9	168,3	155,0	185,6	185,6	185,6	185,6	186,1	186,5	187,0	187,5	187,9	188,4	188,9	189,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	19	19	21	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 827	1 827	1 908	1 744	1 742	1 742	1 742	1 741	1 740	1 739	1 737	1 736	1 735	1 735	1 735
Потери в тепловых сетях, Гкал	194	194	229	232	231	230	230	229	228	227	226	224	223	224	223
Потребление топлива, т у.т.	307	307	296	324	323	323	323	324	324	325	326	326	327	328	328
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,0	14,0	19,8	18,1	18,1	18,1	18,1	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
пер. Рубо, 3															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,77	0,54	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,77	0,54	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,29	0,52	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	17	18	19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	200,8	201,3	204,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	8	8	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 585	1 584	827	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	300	300	142	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	318	319	169	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,8	16,8	8,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Березовая пойма															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,92	3,92	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	23,90	23,90	23,90	23,90	38,90	38,90	38,90	38,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	23,84	23,84	23,84	23,84	38,84	38,84	38,84	38,84
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	23,84	23,84	23,84	23,84	38,84	38,84	38,84	38,84
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,14	1,91	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	3,56	7,68	12,49	19,45	26,59	26,59	29,43
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,00	1,72	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	3,10	6,68	10,87	16,92	23,13	23,13	25,60
ГВС, Гкал/ч	0,15	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,46	1,00	1,62	2,53	3,45	3,45	3,82

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,79	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,89	1,18	1,51	2,00	2,50	2,50	2,70
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,90	1,16	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	21,21	19,39	14,98	9,83	17,39	9,75	9,75	6,71
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	1	2	3	4	3	4	5	6
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	197,7	198,2	154,4	156,8	156,8	156,8	156,8	157,2	157,6	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	43	43	58	54	54	54	54	54	101	205	364	561	759	759	867
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	5 225	5 225	6 669	6 241	6 228	6 222	6 222	6 214	11 767	23 786	42 172	65 112	87 997	88 029	100 529
Потери в тепловых сетях, Гкал	699	699	2 110	2 137	2 125	2 119	2 119	2 110	3 986	8 031	14 193	21 830	29 397	29 428	33 540
Потребление топлива, т у.т.	1 033	1 035	1 030	979	977	976	976	977	1 854	3 758	6 679	10 339	14 007	14 047	16 082
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,3	15,3	19,6	18,4	18,3	18,3	18,3	3,0	5,7	11,4	20,3	19,2	26,0	26,0	29,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Казанское шоссе, д. 12, ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	184,8	185,2	185,5	185,5	185,5	185,5	185,5	186,0	186,5	186,9	187,4	187,9	188,3	188,8	189,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	673	673	673	614	613	613	613	663	663	662	662	662	661	661	661
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	32 990	32 999	32 999	30 072	30 053	30 044	30 044	32 487	32 473	32 455	32 438	32 418	32 399	32 403	32 392
Потери в тепловых сетях, Гкал	3 299	3 300	3 300	3 343	3 324	3 315	3 315	3 571	3 557	3 539	3 522	3 502	3 483	3 487	3 476
Потребление топлива, т у.т.	6 097	6 110	6 123	5 580	5 576	5 574	5 574	6 043	6 055	6 067	6 079	6 090	6 102	6 118	6 131

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,2	19,2	19,2	17,5	17,5	17,5	17,5	18,9	18,9	18,9	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Космонавта Комарова д. 2Е															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,89	1,89	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,89	1,89	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,81	1,81	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,62	1,62	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,30	1,30	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
ГВС, Гкал/ч	0,32	0,32	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,19	0,19	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0,0	0,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,4	155,8	156,2	156,6	156,9	157,3	157,7	158,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	170	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	3 934	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540	3 540
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	0	0	610	549	549	549	549	550	552	553	554	556	557	558	560
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0,0	0,0	21,7	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Арктическая, 20															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,76	1,76	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,76	1,76	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,69	1,69	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,51	1,51	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,21	1,21	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
ГВС, Гкал/ч	0,30	0,30	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,18	0,18	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0,0	0,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,4	155,8	156,2	156,6	156,9	157,3	157,7	158,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	107	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	2 659	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	0	0	412	371	371	371	371	372	373	374	375	376	377	377	378
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0,0	0,0	14,6	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнечиха д Кузнечиха, зем. уч. № 4															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	2,30	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	2,30	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,00	2,30	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,00	0,00	1,86	1,86	1,86	1,86	2,44	2,44	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	1,70	1,70	1,70	1,70	2,18	2,18	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,26	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,17	0,17	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,00	2,30	0,29	0,29	0,29	0,29	-0,33	2,67	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Средневзвешенный срок службы, лет	0	1	2	3	4	5	6	3	4	5	6	7	8	9	10
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,8	156,2	155,0	157,6	157,6	157,6	157,6	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	18	18	66	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 721	2 721	4 938	4 448	4 447	4 447	4 447	4 447	4 447	4 447	4 447	4 447	4 447	4 447	4 446
Потери в тепловых сетях, Гкал	21	21	28	29	29	29	29	28	28	28	28	28	28	28	28
Потребление топлива, т у.т.	424	425	765	701	701	701	701	703	704	706	708	710	711	713	715
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0,0	13,6	25,0	22,5	22,5	22,5	22,5	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Средневзвешенный срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,72	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,58	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,07	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Средневзвешенный срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	23	23	23	23	23	23	23	23
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	2 298	2 298	2 298	2 298	2 298	2 298	2 298	2 298
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	578	578	578	578	578	578	578	578
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	357	357	357	357	357	357	357	357
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая БМК по ул. Тропинина, 13д															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Средневзвешенный срок службы, лет	-	-	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	0	508	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	134	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 15.6 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные АО «Теплоэнерго». Сводные показатели. Группа 3

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2 134	2 144	2 160	2 181	2 180	2 102	2 088	2 329	2 329	2 332	2 332	2 357	2 358	2 358	2 358
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1 855	1 865	1 866	1 905	1 904	1 847	1 837	2 244	2 247	2 250	2 250	2 275	2 276	2 276	2 276
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	46	46	46	46	46	45	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1 809	1 819	1 820	1 859	1 858	1 802	1 793	2 200	2 203	2 206	2 206	2 231	2 232	2 232	2 232
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1 405	1 388	1 408	1 433	1 486	1 502	1 546	1 598	1 657	1 698	1 726	1 748	1 768	1 777	1 783
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1 284	1 262	1 282	1 301	1 348	1 358	1 394	1 439	1 490	1 526	1 550	1 570	1 587	1 594	1 600
ГВС, Гкал/ч	121	126	127	132	139	144	151	159	167	172	176	179	181	182	183
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	100	100	102	103	107	109	112	115	119	122	124	125	127	127	128
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	304	332	310	323	265	192	135	486	426	386	356	357	337	328	321
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	163	163	158	164	163	163	163	164	161	161	162	162	162	162	163
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	43 502	43 502	51 821	49 171	48 818	47 608	47 322	48 521	49 614	50 548	51 624	52 351	52 995	53 542	53 750
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 000 695	4 000 793	4 361 073	4 099 405	4 110 398	4 063 522	4 048 974	4 153 893	4 250 425	4 324 620	4 395 639	4 448 358	4 495 689	4 521 210	4 544 992
Потери в тепловых сетях, Гкал	581 221	581 222	724 153	751 464	752 642	745 237	743 501	761 708	779 381	792 338	805 101	814 513	823 157	827 842	832 086
Потребление топлива, т у.т.	650 283	651 997	689 898	670 540	671 574	663 189	660 628	679 397	683 253	696 825	709 965	720 222	728 614	734 458	740 059
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	23	22	24	23	23	23	23	21	22	22	23	23	23	23	23
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	21,3	0,0	0,0	1,5	371,1	0,0	3,0	0,0	25,0	0,9	0,0	0,0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,1	15,9	0,0	0,1	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0

Таблица 15.7 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Группа 3

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	54,72	54,72	81,50	54,72	82,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,73	1,83	1,96	2,18	2,28	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	53,42	53,42	80,20	53,42	81,01	110,91	110,78	110,56	110,46	110,35	110,35	110,35	110,35	110,35	110,35
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	57,20	57,20	64,92	69,38	84,99	90,08	96,64	107,41	112,16	117,62	117,62	117,62	117,62	117,62	117,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	48,62	48,62	57,30	61,14	75,40	79,15	83,43	91,21	94,12	98,20	98,20	98,20	98,20	98,20	98,20
ГВС, Гкал/ч	8,58	8,58	7,62	8,24	9,59	10,92	13,21	16,19	18,04	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	4,60	4,60	5,14	5,45	5,85	5,89	6,38	6,93	8,61	8,75	9,73	9,73	9,83	9,91	10,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-8,38	-8,38	10,14	-21,41	-9,83	14,94	7,76	-3,78	-10,31	-16,02	-17,00	-17,00	-17,10	-17,18	-17,27
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	163,6	158,8	159,1	158,2	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	9	2 403	2 646	2 654	2 860	2 959	3 126	3 345	3 462	3 568	3 672	3 672	3 672	3 672	3 672
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	468	120 171	132 319	132 676	142 992	147 945	156 311	167 245	173 093	178 422	183 612	183 612	183 612	183 612	183 612
Потери в тепловых сетях, Гкал	52	13 417	14 563	14 501	13 812	13 620	14 521	15 205	18 511	18 532	21 044	21 044	21 243	21 403	21 582
Потребление топлива, т у.т.	77	19 077	21 056	20 989	22 684	23 470	24 797	26 532	27 460	28 305	29 128	29 128	29 128	29 128	29 128
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0,1	15,5	17,1	17,1	18,4	14,3	15,1	16,2	16,7	17,3	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Родионова, 194б, ООО «Нижновтеплоэнерго»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	120,00	120,00	132,60	132,60	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	150,00	150,00	150,00	180,00	180,00	180,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	116,69	116,69	114,99	114,99	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60	133,60	133,60	133,60	163,60	163,60	163,60
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	3,09	3,22	3,33	3,40	3,48	3,51	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	99,49	99,49	97,79	97,79	100,51	100,38	100,27	100,20	100,12	130,09	129,86	129,86	159,86	159,86	159,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	105,40	105,40	109,31	110,61	120,47	125,48	129,83	132,28	135,42	136,77	145,68	145,68	145,68	145,68	145,68

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	89,59	89,59	92,15	93,28	101,90	104,96	107,70	109,03	110,77	111,47	117,06	117,06	117,06	117,06	117,06
ГВС, Гкал/ч	15,81	15,81	17,17	17,34	18,57	20,52	22,13	23,24	24,65	25,30	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	8,40	8,40	8,67	8,77	8,43	8,78	9,09	9,26	9,48	9,57	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-14,31	-14,31	-20,20	-21,59	-28,39	-33,89	-38,65	-41,33	-44,78	-16,26	-26,02	-26,02	3,98	3,98	3,98
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	163,6	158,8	159,1	158,2	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	17	4 429	4 456	4 231	4 054	4 122	4 200	4 119	4 180	4 150	4 549	4 549	4 549	4 549	4 549
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	863	221 430	222 799	211 534	202 676	206 096	210 005	205 974	209 004	207 484	227 426	227 426	227 426	227 426	227 426
Потери в тепловых сетях, Гкал	96	24 517	24 569	23 297	19 889	20 224	20 608	20 212	20 510	20 361	22 318	22 318	22 318	22 318	22 318
Потребление топлива, т у.т.	141	35 152	35 454	33 465	32 152	32 695	33 315	32 676	33 156	32 915	36 079	36 079	36 079	36 079	36 079
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0,1	21,4	19,5	18,5	19,6	19,9	20,3	19,9	20,2	16,1	17,6	17,6	14,7	14,7	14,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Московское шоссе, д. 52, "СТН-Энергосети"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,19	18,19	18,19	18,69	19,21	19,74	20,66	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,78	17,78	17,78	18,20	18,96	19,41	20,20	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93
ГВС, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,49	0,25	0,33	0,46	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,46	0,50	0,54	0,60	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,94	2,94	2,94	2,41	1,85	1,29	0,30	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	150,3	150,6	150,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	156,2	156,5	156,8	157,1	157,4	157,7	158,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	530	513	513	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	26 491	25 656	25 656	26 078	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139
Потери в тепловых сетях, Гкал	189	189	189	68	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128
Потребление топлива, т у.т.	3 982	3 864	3 872	4 065	4 074	4 074	4 074	4 074	4 082	4 090	4 099	4 107	4 115	4 123	4 131

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,2	13,8	13,8	13,7	13,7	13,7	13,7	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
К. Маркса, д. 60, К. Маркса, д. 42а, "СТН-Энергосети"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,31	28,31	28,31	28,31	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51	29,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	24,05	24,05	24,05	24,05	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17	25,17
ГВС, Гкал/ч	4,26	4,26	4,26	4,26	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,17	11,28	11,28	11,28	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	153,8	154,1	154,4	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,9	157,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 183	1 192	1 192	235	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	59 137	59 575	59 575	55 869	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 236	1 236	1 236	1 244	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435	1 435
Потребление топлива, т у.т.	9 092	9 178	9 196	8 659	8 689	8 689	8 689	8 689	8 706	8 724	8 741	8 758	8 776	8 794	8 811
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,0	17,1	17,1	15,8	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12	28,12
ГВС, Гкал/ч	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	19,11	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	157,2	157,5	157,8	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,4	154,8	155,1	155,4	155,7	156,0	156,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	807	911	911	313	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	40 367	45 564	45 564	66 000	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 148	1 148	1 148	1 616	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415	1 415
Потребление топлива, т у.т.	6 347	7 178	7 192	10 173	10 142	10 142	10 142	10 142	10 162	10 183	10 203	10 223	10 244	10 264	10 285
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,6	15,4	15,4	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
ГВС, Гкал/ч	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	165,3	165,6	166,0	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,6	158,9	159,2	159,6	159,9	160,2	160,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	394	394	394	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	19 714	19 714	19 714	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328	20 328
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	3 259	3 265	3 272	3 217	3 217	3 217	3 217	3 217	3 224	3 230	3 237	3 243	3 250	3 256	3 263

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,7	16,7	16,7	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85
ГВС, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,3	155,6	155,9	163,0	163,0	163,0	163,0	163,0	163,3	163,7	164,0	164,3	164,6	165,0	165,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	181	181	181	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	9 054	9 054	9 054	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329	8 329
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 406	1 409	1 411	1 358	1 358	1 358	1 358	1 358	1 360	1 363	1 366	1 369	1 371	1 374	1 377
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,4	13,4	13,4	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
ГВС, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	147,1	147,4	147,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	159,0	159,3	159,6	159,9	160,2	160,6	160,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	21	21	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 066	1 066	1 066	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	157	157	157	245	245	245	245	245	245	246	246	247	247	248	248
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	10,0	10,0	10,0	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
ГВС, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	173,9	174,2	174,6	174,9	175,3	175,6	176,0	176,3	176,7	177,0	177,4	177,7	178,1	178,4	178,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	161	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	8 038	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589
Потери в тепловых сетях, Гкал	822	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потребление топлива, т у.т.	1 398	1 845	1 848	1 852	1 856	1 860	1 863	1 867	1 871	1 874	1 878	1 882	1 886	1 889	1 893
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,6	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	165,5	165,9	166,2	166,5	166,9	167,2	167,5	167,9	168,2	168,5	168,9	169,2	169,6	169,9	170,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137
Потери в тепловых сетях, Гкал	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169
Потребление топлива, т у.т.	354	354	355	356	357	357	358	359	359	360	361	362	362	363	364
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
ГВС, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	162,5	162,8	163,2	163,5	163,8	164,1	164,5	164,8	165,1	165,5	165,8	166,1	166,5	166,8	167,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301	301
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066
Потери в тепловых сетях, Гкал	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286
Потребление топлива, т у.т.	2 448	2 453	2 458	2 463	2 468	2 473	2 478	2 483	2 488	2 493	2 498	2 503	2 508	2 513	2 518
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3	40,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
ГВС, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	162,3	162,6	162,9	163,2	163,6	163,9	164,2	164,6	164,9	165,2	165,5	165,9	166,2	166,5	166,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675
Потери в тепловых сетях, Гкал	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потребление топлива, т у.т.	1 894	1 898	1 902	1 906	1 910	1 913	1 917	1 921	1 925	1 929	1 933	1 937	1 940	1 944	1 948
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	203,7	204,1	204,5	204,9	205,3	205,7	206,1	206,5	206,9	207,3	207,8	208,2	208,6	209,0	209,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252
Потери в тепловых сетях, Гкал	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486
Потребление топлива, т у.т.	662	664	665	666	668	669	670	672	673	674	676	677	678	680	681
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ильича, д. 54, ЗАО ПКТ,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,02	1,02	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,02	1,02	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,95	0,95	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,29	0,29	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	192,4	192,8	193,2	193,6	194,0	194,4	194,8	195,2	195,5	195,9	196,3	196,7	197,1	197,5	197,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938
Потери в тепловых сетях, Гкал	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Потребление топлива, т у.т.	181	181	181	182	182	182	183	183	183	184	184	185	185	185	186
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	10,6	10,6	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пос.Гнилицы, Гнилицкая, д. 105, ЗАО ПКТ,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,13	0,13	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,13	0,13	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	187,6	188,0	188,4	188,7	189,1	189,5	189,9	190,3	190,6	191,0	191,4	191,8	192,2	192,6	192,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потребление топлива, т у.т.	29	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,1	14,1	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс» ,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	156,5	156,8	157,1	157,4	157,7	158,1	158,4	158,7	159,0	159,3	159,7	160,0	160,3	160,6	160,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863
Потери в тепловых сетях, Гкал	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917
Потребление топлива, т у.т.	1 231	1 233	1 235	1 238	1 240	1 243	1 245	1 248	1 250	1 253	1 255	1 258	1 260	1 263	1 265
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Гагарина, д. 37, ОАО НИТЕЛ,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	32,72	32,72	32,72	32,72	32,72	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95	34,95
отопление и вентиляция, Гкал/ч	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02	34,02
ГВС, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-5,54	-4,13	-4,13	-4,13	-4,13	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	159,6	159,6	159,6	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	986	920	981	929	954	954	954	954	954	954	954	954	954	954	954
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	42 800	42 846	42 607	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000	43 000
Потери в тепловых сетях, Гкал	986	920	980	948	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958
Потребление топлива, т у.т.	6 831	6 838	6 800	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730	6 730
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,6	13,6	13,6	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	102,40	102,40	102,40	102,40	102,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	92,67	92,67	92,67	92,67	92,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	65,32	68,32	74,32	78,24
отопление и вентиляция, Гкал/ч	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	60,52	63,13	68,35	71,71
ГВС, Гкал/ч	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,80	5,19	5,97	6,53
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,58	7,79	8,21	8,49
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	20,45	19,77	16,56	10,14	5,94
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	163,7	164,1	164,4	164,7	165,1	165,4	165,7	166,1	166,4	166,7	164,5	164,8	165,1	165,5	165,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	2 497	2 661	2 661	2 661	2 661	2 661	2 661	2 661	2 661	2 661	2 661	2 688	2 865	3 219	3 412

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	124 834	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	134 392	143 246	160 955	170 600
Потери в тепловых сетях, Гкал	19 550	20 839	20 839	20 839	20 839	20 839	20 839	20 839	20 839	20 839	20 839	20 973	22 005	24 031	25 048
Потребление топлива, т у.т.	20 442	21 833	21 877	21 921	21 964	22 008	22 052	22 096	22 141	22 185	21 888	22 150	23 656	26 634	28 287
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,6	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	15,1	15,2	16,2	18,3	19,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
ГВС, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	159,3	159,6	159,9	160,2	160,5	160,9	161,2	161,5	161,8	162,2	162,5	162,8	163,1	163,5	163,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183
Потери в тепловых сетях, Гкал	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931
Потребление топлива, т у.т.	348	348	349	350	350	351	352	353	353	354	355	355	356	357	358
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Федосеенко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	168,9	169,2	169,6	169,9	170,3	170,6	170,9	171,3	171,6	172,0	172,3	172,7	173,0	173,4	173,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	3 214	3 220	3 226	3 233	3 239	3 246	3 252	3 259	3 265	3 272	3 278	3 285	3 291	3 298	3 305
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зайцева, 31в, ООО "КСК"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	110,00	138,00	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65	141,65
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	89,30	118,48	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	88,44	117,62	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	52,97	52,97	52,97	65,16	68,97	69,99	73,37	73,99	74,88	75,46	75,80	76,15	76,49	76,49	76,49
отопление и вентиляция, Гкал/ч	45,82	45,82	45,82	57,92	61,23	62,10	65,05	65,56	66,29	66,76	67,08	67,39	67,70	67,70	67,70
ГВС, Гкал/ч	7,15	7,15	7,15	7,24	7,74	7,90	8,32	8,43	8,59	8,69	8,73	8,76	8,79	8,79	8,79
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	1,20	1,46	1,53	1,77	1,81	1,88	1,92	1,94	1,96	1,99	1,99	1,99
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	35,13	64,31	74,84	61,80	57,72	56,63	53,01	52,35	51,40	50,78	50,41	50,03	49,67	49,67	49,67
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	168,7	169,1	169,4	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7	161,0	161,4	161,7	162,0	162,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	2 540	2 540	2 540	3 098	3 226	3 259	3 346	3 375	3 415	3 441	3 456	3 470	3 483	3 483	3 483

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	127 023	127 023	127 023	154 904	161 294	162 958	167 323	168 727	170 745	172 062	172 782	173 503	174 161	174 161	174 161
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 221	1 221	1 221	3 168	3 801	3 967	4 475	4 583	4 737	4 838	4 896	4 955	5 011	5 011	5 011
Потребление топлива, т у.т.	21 433	21 476	21 519	24 599	25 665	25 981	26 731	27 009	27 387	27 653	27 824	27 996	28 159	28 215	28 271
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,4	10,7	10,4	12,7	13,2	13,4	13,7	13,8	14,0	14,1	14,2	14,2	14,3	14,3	14,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,82	8,10	8,10	8,10	8,10	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,68	6,96	6,96	6,96	6,96	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
ГВС, Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,27	0,22	0,22	0,22	0,22	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,14	0,92	0,92	0,92	0,92	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	221	227	227	227	170	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	11 068	11 367	11 367	11 367	8 521	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483
Потери в тепловых сетях, Гкал	493	450	450	450	337	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217
Потребление топлива, т у.т.	1 802	1 851	1 851	1 851	1 387	893	893	893	893	893	893	893	893	893	893
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,8	14,2	14,2	14,2	10,7	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нартова, д. 6, ООО Профит,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07
ГВС, Гкал/ч	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	358,8	359,6	360,3	361,0	361,7	362,4	363,2	363,9	364,6	365,3	366,1	366,8	367,5	368,3	369,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Потребление топлива, т у.т.	10 757	10 778	10 800	10 822	10 843	10 865	10 887	10 908	10 930	10 952	10 974	10 996	11 018	11 040	11 062
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Федосеенко, д. 64, ФГУП Завод Электромаш,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	51,07	48,00	48,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	51,07	48,00	48,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	48,72	45,65	45,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	44,22	44,22	44,22	44,22	44,93	46,20	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14
отопление и вентиляция, Гкал/ч	44,22	44,22	44,22	44,22	44,81	45,84	47,51	47,51	47,51	47,51	47,51	47,51	47,51	47,51	47,51
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,36	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,09	2,18	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,45	-0,62	-0,62	29,38	28,62	27,27	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	175,7	176,1	176,4	176,8	177,1	177,5	177,9	178,2	178,6	178,9	179,3	179,6	180,0	180,4	180,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 413	1 424	1 424	1 424	1 459	1 516	1 586	1 586	1 586	1 586	1 586	1 586	1 586	1 586	1 586
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	70 644	71 192	71 192	71 192	72 970	75 786	79 295	79 295	79 295	79 295	79 295	79 295	79 295	79 295	79 295

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 680	4 716	4 716	4 716	4 872	5 126	5 463	5 463	5 463	5 463	5 463	5 463	5 463	5 463	5 463
Потребление топлива, т у.т.	12 415	12 536	12 561	12 586	12 926	13 452	14 103	14 131	14 159	14 188	14 216	14 244	14 273	14 301	14 330
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,1	17,2	17,2	10,6	10,9	11,3	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Чаадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	32,19	32,19	32,19	32,19	32,29	31,39	31,39	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	32,00	32,00	32,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	27,36	27,36	27,36	27,36	27,46	26,67	26,67	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	27,19	27,19	27,19
ГВС, Гкал/ч	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,72	4,72	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,60	2,60	2,60	2,60	2,61	2,54	2,54	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,59	2,59	2,59
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,21	4,21	4,21	4,21	4,11	5,07	5,07	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,41	4,41	4,41
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	177,7	178,1	178,4	178,8	179,1	179,5	179,9	180,2	180,6	180,9	181,3	181,7	182,0	182,4	182,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	3 818	3 825	3 825	3 825	3 829	3 829	3 829	3 833	3 833	3 833	3 833	3 833	3 837	3 837	3 837
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	190 903	191 228	191 228	191 228	191 471	191 471	191 471	191 652	191 652	191 652	191 652	191 652	191 845	191 845	191 845
Потери в тепловых сетях, Гкал	21 395	21 432	21 432	21 432	21 451	21 526	21 526	21 528	21 528	21 528	21 528	21 528	21 516	21 516	21 516
Потребление топлива, т у.т.	33 925	34 051	34 119	34 187	34 299	34 368	34 436	34 538	34 607	34 676	34 746	34 815	34 920	34 990	35 060
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	55,4	55,5	55,5	55,5	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,7	55,7	55,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Яблоневая, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	167,7	168,0	168,3	168,7	169,0	169,4	169,7	170,0	170,4	170,7	171,1	171,4	171,7	172,1	172,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 118	1 120	1 122	1 125	1 127	1 129	1 131	1 134	1 136	1 138	1 141	1 143	1 145	1 147	1 150
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,46	1,46	1,46	1,54	1,54	1,54	1,54	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,46	1,46	1,46	1,54	1,54	1,54	1,54	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,37	5,37	5,37	5,27	5,27	5,27	5,27	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	184,7	185,1	185,5	185,8	186,2	186,6	187,0	187,3	187,7	188,1	188,5	188,8	189,2	189,6	190,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	95	101	101	103	103	103	103	109	109	109	109	109	109	109	109
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 751	5 062	5 062	5 149	5 149	5 149	5 149	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	30	30	30	30	93	93	93	93	93	93	93	93
Потребление топлива, т у.т.	878	937	939	957	959	961	963	1 017	1 019	1 021	1 023	1 025	1 027	1 029	1 031
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	7,5	8,0	8,0	8,1	8,1	8,1	8,1	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	30,49	30,49	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58	25,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	25,92	25,92	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26	22,26
ГВС, Гкал/ч	4,58	4,58	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,40	2,40	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,21	4,21	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	153,6	153,9	154,2	154,5	154,8	155,1	155,4	155,7	156,0	156,4	156,7	157,0	157,3	157,6	157,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	2 177	2 177	2 177	2 177	2 209	2 242	2 293	2 296	2 325	2 325	2 325	2 325	2 325	2 325	2 325
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	108 837	108 873	108 873	108 873	110 469	112 116	114 651	114 822	116 271	116 271	116 271	116 271	116 271	116 271	116 271
Потери в тепловых сетях, Гкал	11 910	11 914	12 147	12 147	12 325	12 509	12 792	12 811	12 973	12 973	12 973	12 973	12 973	12 973	12 973
Потребление топлива, т у.т.	16 715	16 754	16 787	16 821	17 101	17 391	17 820	17 882	18 144	18 180	18 217	18 253	18 290	18 326	18 363
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	32,5	32,5	32,5	32,5	33,0	33,5	34,2	34,3	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,61	19,61	19,61	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,55	19,55	19,55	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	61,72	61,72	61,72	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	179,7	180,1	180,4	180,8	181,2	181,5	181,9	182,2	182,6	183,0	183,3	183,7	184,1	184,4	184,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	17 236	17 270	17 305	17 339	17 374	17 409	17 444	17 478	17 513	17 548	17 584	17 619	17 654	17 689	17 725
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
ГВС, Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	181,7	182,1	182,5	182,8	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	671	674	674	674	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	33 542	33 721	33 721	33 721	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	6 095	6 140	6 152	6 165	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	27,8	28,0	28,0	28,0	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная АО ВБД Ларина, 19,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,22	28,22	28,22	28,22	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96
отопление и вентиляция, Гкал/ч	25,01	25,01	25,01	25,01	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75
ГВС, Гкал/ч	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	13,06	9,96	9,96	9,96	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	159,3	159,6	160,0	160,3	160,6	160,9	161,2	161,6	161,9	162,2	162,5	162,9	163,2	163,5	163,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	809	809	809	809	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743	743
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	40 441	40 441	40 441	40 441	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159
Потери в тепловых сетях, Гкал	6 012	6 012	6 012	6 012	5 524	5 524	5 524	5 524	5 524	5 524	5 524	5 524	5 524	5 524	5 524
Потребление топлива, т у.т.	6 443	6 456	6 469	6 482	5 968	5 979	5 991	6 003	6 015	6 027	6 040	6 052	6 064	6 076	6 088
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	11,2	11,2	11,2	11,2	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	217,8	218,3	218,7	219,1	219,6	220,0	220,5	220,9	221,3	221,8	222,2	222,7	223,1	223,6	224,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	221	221	222	222	223	223	224	224	224	225	225	226	226	227	227
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
ГВС, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	162,9	163,2	163,5	163,9	164,2	164,5	164,8	165,2	165,5	165,8	166,2	166,5	166,8	167,2	167,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019
Потери в тепловых сетях, Гкал	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395
Потребление топлива, т у.т.	655	656	657	659	660	661	663	664	665	666	668	669	670	672	673
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кима, д. 335, НПАП № 1,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	159,9	160,3	160,6	160,9	161,2	161,5	161,9	162,2	162,5	162,8	163,2	163,5	163,8	164,1	164,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 694	1 697	1 700	1 704	1 707	1 711	1 714	1 717	1 721	1 724	1 728	1 731	1 735	1 738	1 742
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	239,90	239,90	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63
ГВС, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,4	154,7	155,0	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,9	157,2	157,5	157,8	158,1	158,4	158,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000
Потери в тепловых сетях, Гкал	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279
Потребление топлива, т у.т.	35 505	35 576	35 647	35 719	35 790	35 862	35 933	36 005	36 077	36 149	36 222	36 294	36 367	36 439	36 512
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,50	7,50	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,76	5,76	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,58	5,58	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
ГВС, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,91	-0,91	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	348,5	175,1	175,4	175,8	176,2	176,5	176,9	177,2	177,6	177,9	178,3	178,6	179,0	179,3	179,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной,	404	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Гкал															
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	20 211	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 762	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509	1 509
Потребление топлива, т у.т.	3 529	3 029	3 035	3 041	3 047	3 054	3 060	3 066	3 072	3 078	3 084	3 090	3 097	3 103	3 109
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	31,3	26,8	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Космонавта Комарова,14б, ООО «Генерация тепла»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,22	3,22	3,20	3,20	3,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,07	3,07	3,05	3,05	3,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,46	-0,46	-0,48	-0,48	-0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	178,9	179,2	179,6	179,9	180,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	149	149	149	149	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 440	7 440	7 440	7 440	3 720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	477	477	477	477	239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 331	1 333	1 336	1 339	671	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,5	13,5	13,5	13,5	6,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Завкомовская,8, ООО «Генерация тепла»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,83	0,83	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,80	0,80	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,18	-0,18	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	173,2	173,6	173,9	174,3	174,6	175,0	175,3	175,7	176,0	176,4	176,7	177,1	177,4	177,8	178,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330
Потери в тепловых сетях, Гкал	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174
Потребление топлива, т у.т.	404	404	405	406	407	408	409	409	410	411	412	413	413	414	415
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Профинтерна,7б, ООО «Генерация тепла»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,83	0,83	0,82	0,82	0,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,80	0,80	0,79	0,79	0,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	175,0	175,4	175,8	176,1	176,5	176,8	177,2	177,5	177,9	178,2	178,6	178,9	179,3	179,7	180,0

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350
Потери в тепловых сетях, Гкал	35	35	35	35	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	236	237	237	238	238	239	239	240	240	241	241	242	242	243	243
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Львовская, 7а, ООО «Генерация тепла»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	172,1	172,5	172,8	173,2	173,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	95	95	95	95	47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 742	4 742	4 742	4 742	2 371	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	197	197	197	197	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	816	818	820	821	411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,6	22,6	22,6	22,6	11,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,36	10,36	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,49	7,49	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,24	7,24	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
ГВС, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,91	-0,91	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	174,1	174,5	174,8	175,2	175,5	175,9	176,2	176,6	177,0	177,3	177,7	178,0	178,4	178,7	179,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329
Потребление топлива, т у.т.	3 452	3 459	3 465	3 472	3 479	3 486	3 493	3 500	3 507	3 514	3 521	3 528	3 535	3 542	3 550
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,2	22,2	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 1б, ООО «Генерация тепла»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,27	0,27	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,06	0,06	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	187,7	157,9	158,2	158,5	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7	161,0	161,4	161,7	162,0

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530
Потери в тепловых сетях, Гкал	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Потребление топлива, т у.т.	99	84	84	84	84	84	85	85	85	85	85	85	86	86	86
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генерация тепла»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,26	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,25	0,25	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,04	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	176,6	157,9	158,2	158,5	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7	161,0	161,4	161,7	162,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420
Потери в тепловых сетях, Гкал	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Потребление топлива, т у.т.	74	66	66	67	67	67	67	67	67	67	68	68	68	68	68
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация тепла»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,26	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,25	0,25	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	173,5	157,9	158,2	158,5	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7	161,0	161,4	161,7	162,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
Потери в тепловых сетях, Гкал	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Потребление топлива, т у.т.	47	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	44	44	44
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Интернациональная,95, ОАО Мельинвест,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37
отопление и вентиляция, Гкал/ч	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43
ГВС, Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	153,3	153,6	153,9	154,2	154,5	154,9	155,2	155,5	155,8	156,1	156,4	156,7	157,0	157,4	157,7

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089
Потребление топлива, т у.т.	3 167	3 174	3 180	3 186	3 193	3 199	3 205	3 212	3 218	3 225	3 231	3 238	3 244	3 251	3 257
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,56	9,56	9,56	9,56	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,15	7,15	7,15	7,15	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76
ГВС, Гкал/ч	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,90	15,90	15,90	15,90	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	160,6	160,9	161,2	161,6	161,9	162,2	162,5	162,9	163,2	163,5	163,8	164,2	164,5	164,8	165,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992
Потери в тепловых сетях, Гкал	222	222	222	222	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148
Потребление топлива, т у.т.	3 050	3 056	3 062	3 068	3 075	3 081	3 087	3 093	3 099	3 105	3 112	3 118	3 124	3 130	3 137
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ПАО ПКТ Теплообменник															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
ГВС, Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	152,8	153,1	153,4	153,8	154,1	154,4	154,7	155,0	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,9	157,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	899	901	903	905	906	908	910	912	914	915	917	919	921	923	925
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ННГУ (ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского), ул. Деловая, 10															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,77	0,77	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	25,33	25,33	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	30,78	30,78	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	24,63	24,63	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69
ГВС, Гкал/ч	6,16	6,16	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-5,45	-5,45	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	184,3	184,7	185,1	185,5	185,8	186,2	186,6	186,9	187,3	187,7	188,1	188,4	188,8	189,2	189,6

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	5 641	5 652	5 664	5 675	5 686	5 698	5 709	5 721	5 732	5 743	5 755	5 766	5 778	5 790	5 801
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Энергосервис», пер. Мотальный, 8	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)				168,5	168,5	168,5	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал				286	286	286	187	187	187	187	187	187	187	187	187
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал				8 862	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал				1 493	1 573	1 573	1 480	1 480	1 480	1 480	1 480	1 480	1 480	1 480	1 480
Потребление топлива, т у.т.				9,3	9,8	9,8	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0	0,00	0,00	4,47	8,94	13,41	17,88	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0	0,00	0,00	4,47	8,94	13,41	17,88	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0	0,00	0,00	0,03	0,27	0,36	0,53	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0	0,00	0,00	4,44	8,67	13,05	17,35	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0	0,00	0,00	2,73	6,78	10,14	13,50	16,41	19,32	22,23	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	0,00	0,00	1,69	5,26	7,84	10,42	12,42	14,42	16,42	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02
ГВС, Гкал/ч	0	0,00	0,00	1,04	1,52	2,30	3,08	3,99	4,90	5,81	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0	0,00	0,00	0,21	0,45	0,55	0,60	0,70	0,80	0,85	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0	0,00	0,00	1,50	1,44	2,36	3,25	17,27	14,26	11,30	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	31	175	246	308	392	468	539	601	629	657	657	657
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	1 558	8 743	12 281	15 378	19 578	23 410	26 949	30 046	31 450	32 854	32 854	32 854
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	167	816	948	981	1 201	1 396	1 489	1 568	1 641	1 714	1 714	1 714
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	247	1 385	1 946	2 436	3 102	3 709	4 269	4 760	4 982	5 205	5 205	5 205
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0,0	0,0	4,0	11,4	10,6	10,0	6,5	7,7	8,9	9,9	10,4	10,9	10,9	10,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0	0,00	0,00	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0	0,00	0,00	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0	0,00	0,00	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0	0,00	0,00	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0	0,00	0,00	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	0,00	0,00	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
технология	0	0,00	0,00	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0	0,00	0,00	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0	0,00	0,00	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0	0,0	0,0	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1	184,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной,	0	0	0	108	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Гкал															
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	4 621	9 242	9 242	9 242	9 242	9 242	9 242	9 242	9 242	9 242	9 242	9 242
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	310	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	851	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702	1 702
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0,0	0,0	9,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая БМК по ул. Завкомовская, 8															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Перспективная котельная ООО "Фиакр"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0	0	0	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0	0	0	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	0	0	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
ГВС, Гкал/ч	0	0	0	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0	0	0	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0	0	0	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,8	157,2	157,5	157,8	158,1	158,4	158,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	939	939	939	939	939	939	939	939	939	939	939	939
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	146	146	146	147	147	147	148	148	148	148	149	149
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0	0	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	9,11	9,11	9,11	26,31	26,31	43,51	43,51	60,70	60,70	73,34	73,34	85,98	85,98
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	9,11	9,11	9,11	26,31	26,31	43,51	43,51	60,70	60,70	73,34	73,34	85,98	85,98
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0	0	0,18	0,18	0,18	0,53	0,53	0,87	0,87	1,21	1,21	1,47	1,47	1,72	1,72
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0	0	8,93	8,93	8,93	25,78	25,78	42,64	42,64	59,49	59,49	71,88	71,88	84,27	84,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0	0	0,00	2,26	6,61	11,55	16,53	23,67	31,27	43,19	52,61	60,42	60,42	60,42	60,42
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	0	0,00	1,96	5,67	9,97	14,28	20,55	26,75	36,48	44,42	50,89	50,89	50,89	50,89
ГВС, Гкал/ч	0	0	0,00	0,31	0,94	1,58	2,24	3,12	4,53	6,71	8,18	9,54	9,54	9,54	9,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0	0	0,00	0,02	0,02	0,81	1,16	1,66	2,19	3,02	3,68	4,23	4,23	4,23	4,23
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0	0	8,93	6,65	2,31	13,43	8,10	17,31	9,17	13,28	3,20	7,22	7,22	19,61	19,61
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0	0	155,3	155,3	155,2	155,2	155,2	155,2	155,5	155,8	156,1	156,5	156,8	157,1	157,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	28	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	1 386	7 847	18 152	24 495	31 074	39 513	49 090	65 652	77 055	86 448	86 448	86 448	86 448
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	974	253	506	770	1 107	1 490	2 153	2 609	2 984	2 984	2 984	2 984
Потребление топлива, т у.т.	0	0	215	1 218	2 817	3 802	4 823	6 133	7 635	10 231	12 032	13 525	13 552	13 579	13 607
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0	1,8	10,1	23,0	10,7	13,6	10,4	12,9	12,4	14,5	13,5	13,5	11,5	11,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0,00	4,75	11,07	17,44	21,83	26,45	26,45	26,45
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	3,79	8,74	13,65	17,20	20,91	20,91	20,91
ГВС, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,96	2,33	3,79	4,63	5,54	5,54	5,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,33	0,77	1,22	1,53	1,85	1,85	1,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0	0	0	0	0	0	0	42,13	37,05	30,29	23,48	18,77	13,83	13,83	13,83
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	123	271	404	521	638	638	638
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	6 128	13 536	20 196	26 046	31 905	31 905	31 905
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	601	1 328	1 982	2 556	3 131	3 131	3 131
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	952	2 102	3 136	4 044	4 954	4 954	4 954
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0	0	0	0	0	0	0	1,7	3,7	5,5	7,0	8,6	8,6	8,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная "Юг" (микрорайона «Южный»)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	7,33	15,89	23,38	31,34
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	6,47	14,38	21,01	27,90
ГВС, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,86	1,51	2,37	3,44
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,51	1,11	1,64	2,19
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0	0	0	0	0	0	0	0	67,41	67,41	67,41	59,57	50,41	42,39	33,88
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155,3	155,3	155,3	155,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	206	439	652	847
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 289	21 959	32 605	42 351
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 010	2 155	3 200	4 156
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 598	3 410	5 063	6 576
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,7	3,7	5,5	7,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная "Центр" (микрорайона «Центральный»)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50,56	50,56	50,56	50,56	50,56	50,56
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,19	12,66	17,76	23,93	29,66	29,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,74	9,89	14,19	19,05	23,45	23,45
ГВС, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,45	2,76	3,57	4,87	6,20	6,20
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,43	0,89	1,24	1,67	2,08	2,08
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43,93	37,02	31,56	24,96	18,83	18,83
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	151	303	431	573	712	712
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 572	15 138	21 557	28 644	35 622	35 622

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	743	1 485	2 115	2 811	3 496	3 496
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 176	2 351	3 347	4 448	5 531	5 531
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,7	3,4	4,9	6,4	8,0	8,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 15.8 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Сводные показатели. Группа 3

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1 408	1 433	1 459	1 501	1 500	1 537	1 523	1 622	1 691	1 789	1 809	1 822	1 852	1 865	1 865
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1 271	1 297	1 343	1 358	1 387	1 433	1 439	1 539	1 613	1 712	1 732	1 744	1 774	1 787	1 787
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	45	45	45	45	32	32	32	34	36	37	37	38	38	38	38
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1 222	1 248	1 298	1 313	1 355	1 401	1 407	1 505	1 577	1 675	1 695	1 707	1 737	1 749	1 749
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	879	874	865	894	938	948	965	991	1 017	1 051	1 087	1 113	1 137	1 157	1 169
отопление и вентиляция, Гкал/ч	783	780	777	800	839	844	857	877	895	922	949	972	992	1 009	1 020
ГВС, Гкал/ч	96	94	89	91	96	101	106	112	119	127	135	139	143	146	147
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	47	46	47	49	50	51	52	53	56	58	61	63	65	66	67
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	309	331	386	371	368	403	390	461	505	565	547	531	535	526	513
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	166	165	165	164	164	164	164	165	165	165	165	165	165	165	165
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	30 768	37 795	37 994	36 343	36 685	36 863	37 280	37 542	37 988	38 461	39 325	39 845	40 560	41 266	41 654
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 531 893	1 886 580	1 893 256	1 950 665	1 976 585	1 991 837	2 024 198	2 045 776	2 077 658	2 117 863	2 172 442	2 207 843	2 243 569	2 278 902	2 298 292
Потери в тепловых сетях, Гкал	98 311	137 361	138 454	140 872	138 470	139 187	141 896	142 933	148 031	150 229	156 687	159 542	163 306	167 220	169 373
Потребление топлива, т у.т.	254 499	311 328	312 905	320 631	324 488	327 244	332 766	336 619	342 140	348 943	357 712	363 772	369 957	376 164	379 823
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13	16	16	16	16	16	16	15	15	14	15	15	15	15	15
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	7,7	21,7	17,8	30,0	20,0	0,0	30,0	0,0	0,0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,5	1,3	1,1	1,7	1,1	0,0	1,6	0,0	0,0

Таблица 15.9 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. АО «Теплоэнерго». Группа 4

Целевой показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	5 242,9	5 640,4	5 640,4	5 964,4	5 772,4	5 772,4	5 772,4	5 772,4	5 877,6	5 953,2	6 016,1	6 082,7	6 132,3	6 187,1	6 235,3	6 273,0
Потери тепловой энергии	тыс.Гкал	854,6	887,3	887,3	1 022,4	1 060,5	1 060,5	1 060,5	1 060,5	1 079,8	1 093,7	1 105,3	1 117,5	1 126,6	1 136,7	1 145,5	1 152,5
Потери через изоляционные конструкции	тыс.Гкал	777,7	807,4	807,4	930,4	965,0	965,0	965,0	965,0	982,6	995,3	1 005,8	1 016,9	1 025,2	1 034,4	1 042,4	1 048,7
Удельные потери через изоляцию(от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	14,8	14,3	14,3	15,6	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
Потери с утечкой теплоносителя	тыс.Гкал	76,9	79,9	79,9	92,0	95,4	95,4	95,4	95,4	97,2	98,4	99,5	100,6	101,4	102,3	103,1	103,7
Удельные потери с утечками (от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	1,5	1,4	1,4	1,5	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Потери теплоносителя	тыс. $м^3$	1 183,3	1 228,5	1 228,5	1 415,6	1 468,4	1 468,4	1 468,4	1 468,4	1 495,1	1 514,4	1 530,4	1 547,3	1 559,9	1 573,9	1 586,1	1 595,7
Удельный расход теплоносителя	$м^3$/Гкал	0,23	0,22	0,22	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Фактический радиус теплоснабжения	км	Для всех источников тепловой энергии данный параметр приводится в Главе 7 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии"															
Эффективный радиус теплоснабжения	км	Для источников тепловой энергии, тепловая нагрузка которых изменяется за расчётный период действия схемы теплоснабжения, данный параметр приводится в Главе 7 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии"															
Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°C	150, 130, 115, 105, 95. Для всех источников тепловой энергии данный параметр приводится в Главе 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения"															
Разность температур в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха	°C	80, 60, 45, 35, 25. Для всех источников тепловой энергии данный параметр приводится в Главе 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения"															
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/$км^2$	35,9	36,8	37,7	38,6	39,3	40,0	40,6	41,3	42,0	42,7	43,4	44,1	44,8	45,4	46,1	46,8
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	21,43	21,06	20,37	20,15	20,03	19,82	20,59	21,59	22,59	23,59	24,59	25,59	26,59	27,59
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	б/р	-	-	0,000	0,004	0,026	0,020	0,019	0,019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 15.10 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. ООО «Теплосети». Группа 4

Целевой показатель	Ед. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	3 352,0	3 515,0	3 370,8	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0
Потери тепловой энергии	тыс.Гкал	429,4	429,4	429,4	429,4	419,2	408,9	398,7	388,5	378,3	368,1	357,8	347,6	337,4	327,2	316,9	306,7
Потери через изоляционные конструкции	тыс.Гкал	347,8	347,8	347,8	347,8	339,5	331,2	323,0	314,7	306,4	298,1	289,8	281,6	273,3	265,0	256,7	248,4
Удельные потери через изоляцию(от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	10,4	9,9	10,3	10,5	10,2	10,0	9,7	9,5	9,2	9,0	8,7	8,5	8,2	8,0	7,7	7,5
Потери с утечкой теплоносителя	тыс.Гкал	81,6	81,6	81,6	81,6	79,6	77,7	75,8	73,8	71,9	69,9	68,0	66,0	64,1	62,2	60,2	58,3
Удельные потери с утечками (от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	2,4	2,3	2,4	2,5	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,0	2,0	1,9	1,9	1,8	1,8
Потери теплоносителя	тыс.$м^3$	1 490,3	1 490,3	1 490,3	1 490,3	1 454,8	1 419,4	1 383,9	1 348,4	1 312,9	1 277,4	1 241,9	1 206,5	1 171,0	1 135,5	1 100,0	1 064,5
Удельный расход теплоносителя	$м^3$/Гкал	0,44	0,42	0,44	0,45	0,44	0,43	0,42	0,41	0,39	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32
Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Эффективный радиус теплоснабжения	км	5,4	6,2	7,0	7,9	8,7	9,5	9,6	9,6	9,7	9,7	9,8	9,9	9,9	10,0	10,0	10,1
Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
Разность температур в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха	°С	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/$км^2$	47,7	47,7	47,7	47,7	47,5	47,3	47,0	46,8	46,6	46,4	46,2	46,0	45,8	45,5	45,3	45,1
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике	Гкал/$м^2$	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике	$м^3$/$м^2$	5,7	5,7	5,7	5,7	5,5	5,4	5,3	5,1	5,0	4,9	4,7	4,6	4,5	4,3	4,2	4,1
Удельная материальная характеристика	$м^2$/Гкал/ч	241,5	241,5	241,5	237,4	237,2	236,1	234,6	233,6	233,3	231,5	231,0	229,9	229,7	229,3	229,3	229,3
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	28,01	28,01	16,04	12,78	11,02	9,52	7,57	5,46	6,10	6,39	7,02	7,79	7,90	8,79
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	б/р	-	-	-	0,000	0,280	0,140	0,095	0,088	0,108	0,120	0,014	0,028	0,013	0,009	0,035	0,001

Таблица 15.11 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. ООО «Нижновтеплоэнерго». Группа 4

Целевой показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	294,0	294,0	294,0	294,0	299,1	310,1	328,7	353,1	363,2	387,8	393,4	409,1	410,8	412,1	414,9	416,0
Потери тепловой энергии	тыс.Гкал	66,3	66,3	66,3	66,3	67,5	70,0	74,2	79,7	81,9	87,5	88,8	92,3	92,7	93,0	93,6	93,8
Потери через изоляционные конструкции	тыс.Гкал	57,7	57,7	57,7	57,7	58,7	60,9	64,5	69,3	71,3	76,1	77,2	80,3	80,6	80,9	81,4	81,6
Удельные потери через изоляцию(от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Потери с утечкой теплоносителя	тыс.Гкал	8,6	8,6	8,6	8,6	8,8	9,1	9,6	10,4	10,7	11,4	11,5	12,0	12,0	12,1	12,2	12,2
Удельные потери с утечками (от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Потери теплоносителя	тыс.м^3	157,6	157,6	157,6	157,6	160,3	166,2	176,2	189,3	194,7	207,9	210,9	219,3	220,2	220,9	222,4	223,0
Удельный расход теплоносителя	м^3/Гкал	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
Эффективный радиус теплоснабжения	км	Для источников тепловой энергии, тепловая нагрузка которых изменяется за расчётный период действия схемы теплоснабжения, данный параметр приводится в Главе 7 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии"															
Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	ºС	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0
Разность температур в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха	ºС	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике	Гкал/м^2	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике	м^3/м^2	4,3	4,3	4,3	4,2	4,2	4,1	4,1	4,1	3,7	3,9	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Удельная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	31,67	31,67	32,67	33,59	33,55	32,83	33,83	34,83	35,83	36,83	37,83	38,83	39,83	40,83
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	б/р	-	-	-	0,000	0,000	0,001	0,025	0,037	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 15.12 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Автозаводская ТЭЦ. Группа 5

Целевой показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловой сети	1/км	0,9807	0,9505	0,9202	0,9019	0,8818	0,8621	0,8438	0,8337	0,8229	0,8141	0,8046	0,7948	0,7850
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии в расчете на продолжительность отопительного периода	ч/ч	0,0043	0,0041	0,004	0,0039	0,0038	0,0038	0,0037	0,0036	0,0036	0,0035	0,0035	0,0035	0,0034
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 Гкал/ч тепловой мощности источника тепловой энергии	1/(Гкал/ч)	0,4670	0,4530	0,4390	0,4296	0,4203	0,4111	0,4016	0,3970	0,3923	0,3876	0,3829	0,3783	0,3736
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии	°С	9,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 150/70 °С)												
Недоотпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	78,6	76,3	73,9	72,3	70,8	69,2	67,6	66,8	66,1	65,3	64,5	63,7	62,9

Таблица 15.13 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Сормовская ТЭЦ. Группа 5

Целевой показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловой сети	1/км	0,3972	0,3864	0,3744	0,3636	0,3528	0,3420	0,3300	0,3192	0,3084	0,2976	0,2856	0,2748	0,2640
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии в расчете на продолжительность отопительного периода	ч/ч	0,0020	0,0019	0,0019	0,0018	0,0018	0,0017	0,0017	0,0016	0,0016	0,0014	0,0014	0,0013	0,0013
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 Гкал/ч тепловой мощности источника тепловой энергии	1/(Гкал/ч)	0,3168	0,2964	0,2760	0,2652	0,2544	0,2436	0,2328	0,2244	0,2160	0,2064	0,1980	0,1896	0,1848
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии	°С	9,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 150/70 °С)												
Недоотпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	12,48	11,64	10,92	10,44	10,08	9,60	9,24	8,88	8,52	8,16	7,80	7,56	7,32

Таблица 15.14 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Котельные АО «Теплоэнерго». Группа 5

Целевой показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловой сети	1/км	1,5368	1,4084	1,3019	1,2102	1,1206	1,0295	0,9443	0,8586	0,7805	0,6960	0,5980	0,5759	0,5587
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии в расчете на продолжительность отопительного периода	ч/ч	0,0062	0,0058	0,0053	0,0049	0,0046	0,0042	0,0038	0,0035	0,0031	0,0029	0,0024	0,0023	0,0023
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 Гкал/ч тепловой мощности источника тепловой энергии	1/(Гкал/ч)	1,0344	0,9276	0,8316	0,7440	0,6660	0,5952	0,5292	0,4728	0,4200	0,3696	0,3144	0,3000	0,2892
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого среднезвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии	°С	9,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 150/70 оС) 6,8 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 130/70 °С) 5,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 115/70 °С) 4,5 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 110/70 °С) 4,0 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 105/70 °С) 2,8 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 95/70 °С)													
Недоотпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	39,72	35,64	31,92	28,56	25,56	22,80	20,28	18,12	16,08	14,16	12,00	11,52	11,04

Таблица 15.15 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Группа 5

Целевой показатель	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловой сети	1/км	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии в расчете на продолжительность отопительного периода	ч/ч	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 Гкал/ч тепловой мощности источника тепловой энергии	1/(Гкал/ч)	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии	°С	9,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 150/70 оС) 6,8 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 130/70 °С) 5,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 115/70 °С) 4,5 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 110/70 °С) 4,0 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 105/70 °С) 2,8 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 95/70 °С)													

Целевой показатель	Единица измере-ния	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Недоотпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

16 РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Ценовые (тарифные) последствия для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год). Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.014.000).

Ниже приведены ценовые (тарифные) последствия для потребителей основных теплоснабжающих организаций.

16.1 Ценовые последствия для потребителей АО «Теплоэнерго»

В таблице 16.1 представлены расчеты ценовых последствий для АО «Теплоэнерго» с применением тарифно-балансовой модели.

Таблица 16.1 – Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения для АО «Теплоэнерго»

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	4 070 146	4 132 243	4 154 501	4 242 143	4 242 143	4 186 528	4 255 440	4 315 955	4 377 790	4 421 723	4 464 333	4 489 685	4 513 820	4 513 820	4 513 820	4 513 820
угольные котельные	324	324	324	324	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
газовые котельные	4 069 822	4 131 920	4 154 178	4 241 819	4 241 819	4 186 528	4 255 440	4 315 955	4 377 790	4 421 723	4 464 333	4 489 685	4 513 820	4 513 820	4 513 820	4 513 820
Покупка тепловой энергии	1 639 080	1 640 137	1 714 599	1 709 937	1 709 937	1 685 004	1 694 904	1 700 250	1 707 169	1 714 317	1 726 185	1 767 440	1 780 692	1 780 692	1 780 692	1 780 692
Потери в тепловых сетях	1 060 486	1 060 489	1 060 489	1 060 489	1 060 489	1 046 136	1 060 178	1 071 912	1 084 162	1 093 263	1 102 969	1 114 837	1 121 498	1 121 498	1 121 498	1 121 498
Полезный отпуск т/э - всего	4 648 740	4 711 883	4 808 624	4 891 604	4 891 604	4 825 397	4 890 167	4 944 293	5 000 797	5 042 777	5 087 548	5 142 288	5 173 014	5 173 014	5 173 014	5 173 014
Расходы на энергоресурсы	5 530 614	5 723 987	5 968 831	6 250 734	6 454 423	6 485 391	6 702 999	6 901 424	7 223 302	7 540 042	7 874 394	8 264 946	8 468 973	8 633 036	8 801 939	8 975 823
Операционные расходы:	2 506 025	2 598 421	2 653 280	2 729 409	2 809 610	2 948 626	3 072 144	3 201 841	3 322 825	3 443 385	3 568 400	3 695 623	3 818 261	3 930 865	4 046 791	4 166 135
Неподконтрольные расходы:	1 605 118	1 792 972	1 558 849	1 795 786	1 647 365	1 814 575	2 044 950	2 071 269	2 101 651	2 124 982	2 152 918	2 014 433	1 834 177	1 677 820	1 588 948	1 403 924
Прибыль - всего, в т.ч.	1 022 265	1 244 962	1 216 415	1 354 253	657 430	1 124 859	1 182 009	1 217 453	1 264 778	1 310 841	1 359 571	1 397 500	1 412 141	1 424 172	1 443 768	1 454 588
Необходимая валовая выручка - всего, в т.ч.	10 885 889	11 301 494	11 352 633	11 554 743	11 959 453	12 385 102	13 013 754	13 403 639	13 924 208	14 430 901	14 966 935	15 384 153	15 545 203	15 677 545	15 893 097	16 012 122
Двухставочный тариф																
энергия	866,93	887,41	906,98	933,96	961,75	998,40	1013,82	1049,02	1085,94	1124,37	1163,23	1204,99	1230,66	1257,05	1284,23	1312,22
мощность	274,93	281,70	276,11	271,18	281,62	286,30	299,97	301,00	307,83	314,75	322,25	324,60	322,75	322,60	325,24	324,33

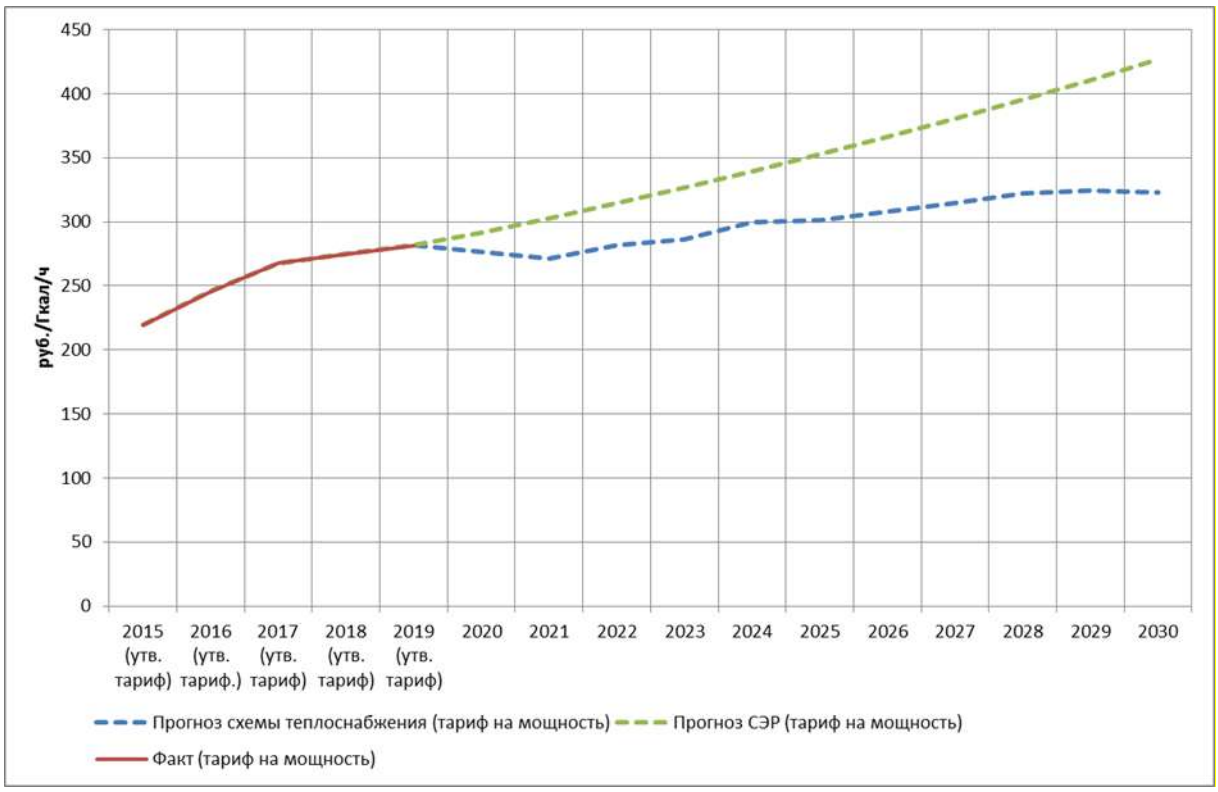

Рисунок 16.1 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на мощность)

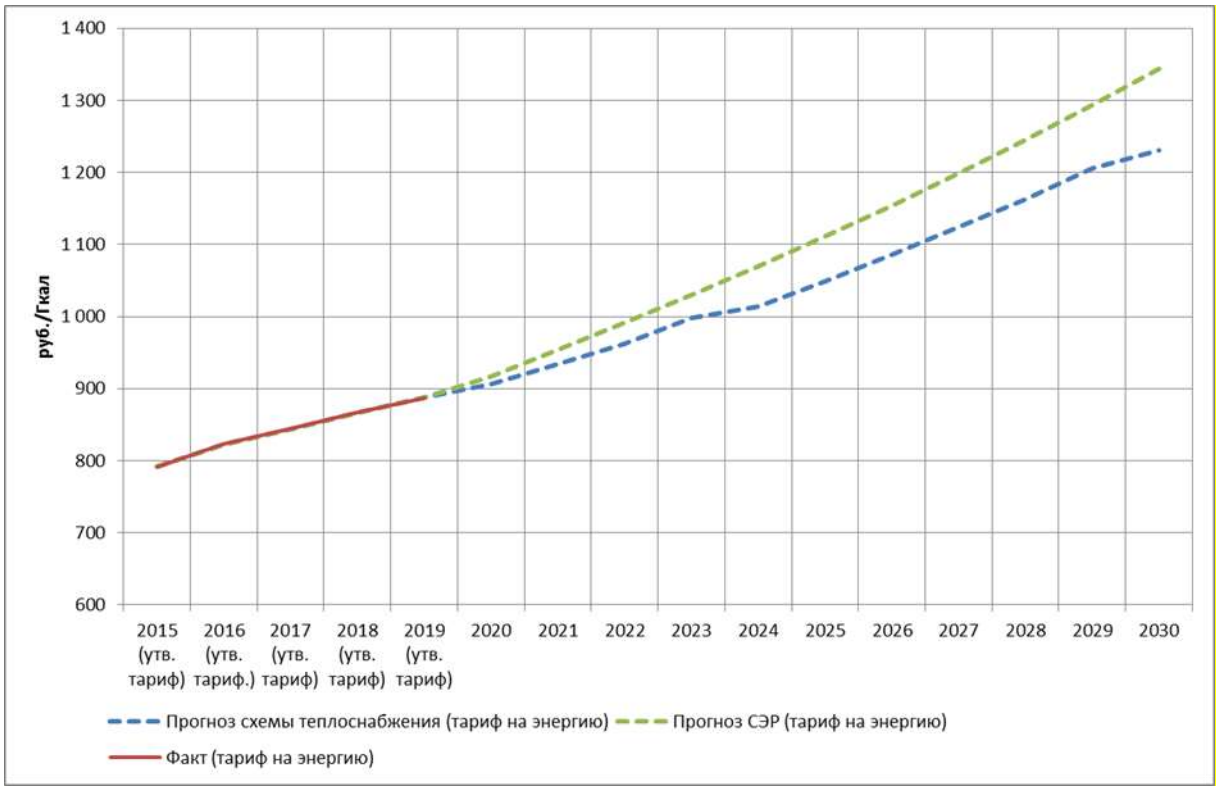

Рисунок 16.2 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на энергию)

Расчет усредненной платы за подключение представлен в таблице 16.2. Данная плата за подключение была рассчитана как сумма всех капитальных затрат,

направленных на присоединение перспективных потребителей, деленная на суммарный прирост нагрузки.

Таблица 16.2 – Расчет усредненной платы за подключение (до 2021 года)

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, тыс. руб.
Проекты 1-2.2 "Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"		328 651
Мероприятия на источниках тепловой энергии для подключения перспективных потребителей		82 761
Итого капитальные вложения на подключение потребителей		**411 412**
Прирост тепловой нагрузки в зоне ОАО "Теплоэнерго", Гкал/ч		**51,9**
Плата за подключение, тыс. руб./Гкал/ч		**7930,4**

16.2 Ценовые последствия для потребителей в зоне теплоснабжения ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ООО «Теплосети»

16.2.1 Расчеты ценовых последствий для потребителей (ООО «АТЭЦ»)

При расчете ценовых последствий реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения для ООО «АТЭЦ», выполнен прогноз тарифов на тепловую энергию с коллекторов Автозаводской ТЭЦ.

16.2.1.1. Прогноз тарифов на тепловую энергию

В таблице 16.3 представлен прогноз тарифов (с коллекторов) ООО «АТЭЦ» на тепловую энергию, отпускаемую Автозаводской ТЭЦ, на период 2016 - 2030 гг., в том числе с учетом включения в необходимую валовую выручку всех необходимых расходов на возврат и обслуживание кредитов, привлекаемых на финансирование мероприятий.

Таблица 16.3 – Прогноз тарифов ООО «АТЭЦ» на теплоэнергию с коллекторов АТЭЦ

Наименование	Ед. изм.	Экспертная оценка																	
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
Основные балансовые показатели (тепловая энергия)																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2074	2074	2074	1806	1806	1752	1752	1752	1752	1752	1752	1752	1752	1752	1752	1752	1752	1752
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1042	1045	1053	1064	1077	1079	1082	1086	1091	1095	1113	1116	1118	1125	1141	1156	1156	1156
Отпуск т/э с коллекторов в т.ч.	тыс. Гкал	3163	3032,8	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009
Полезный отпуск т/э	**тыс. Гкал**	3163	3032,8	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009
Потребление ресурсов																			
Расход условного топлива	тут	480300	459500	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900
- газ	тут	449303	450285	446356	446201	446201	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900
- мазут	тут	30997	9215	9544	9699	9699	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
удельный на отпуск т/э в сеть	гр.у.т./Гкал	*151,8*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*
АТЭЦ	гр.у.т./Гкал	*151,8*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*	*151,5*
котельная "Ленинская"	гр.у.т./Гкал	*151,7*	*151,7*	*151,7*	*151,7*	*151,7*	*151,7*	*151,7*	*151,7*	*151,7*	*151,7*	*151,7*	*151,7*	*151,7*	*151,7*	*151,7*	*151,7*	*151,7*	*151,7*
Расход натурального топлива																			
газ	тыс. м^3	384431	385272	381909	381777	381777	390075	390075	390075	390075	390075	390075	390075	390075	390075	390075	390075	390075	390075
мазут	т н.т.	22673	6740	6981	7094	7094	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Эксплуатационные затраты по ТЭЦ																			
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	**1904731**	**1803975**	**1874580**	**1904491**	**1959727**	**1929483**	**1987367**	**2046988**	**2108398**	**2171650**	**2236799**	**2303903**	**2373020**	**2444211**	**2517537**	**2593063**	**2670855**	**2750981**
цена газа	руб./тыс. м3	4280,0	4446,9	4598,1	4662,5	4802,4	4946,4	5094,8	5247,7	5405,1	5567,3	5734,3	5906,3	6083,5	6266,0	6454,0	6647,6	6847,0	7052,4
цена мазута	руб./тнт	11439,6	13457,5	16977,0	17544,3	17803,0	18041,5	18626,7	19250,2	19922,7	20618,7	21339,0	22084,4	22855,9	23654,3	24480,7	25335,9	26220,9	27136,9
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	**28974**	**28478**	**29218**	**30486**	**31639**	**32918**	**34224**	**35595**	**37018**	**38499**	**40038**	**41639**	**43305**	**45036**	**46837**	**48710**	**50658**	**52684**
Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (тепловая энергия, холодная вода, теплоноситель, электроэнергия и др.)	тыс. руб.	**99775**	**98303**	**100658**	**104350**	**107890**	**111689**	**115579**	**119628**	**123815**	**128148**	**132632**	**137273**	**142077**	**147049**	**152195**	**157521**	**163034**	**168739**
Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	**23635**	**23231**	**23834**	**24868**	**25809**	**26852**	**27917**	**29036**	**30197**	**31405**	**32660**	**33966**	**35325**	**36737**	**38207**	**39734**	**41323**	**42976**
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	**109491**	**112239**	**116067**	**109364**	**113503**	**115443**	**120022**	**124830**	**129822**	**135013**	**140412**	**146028**	**151867**	**157940**	**164256**	**170825**	**177656**	**184761**
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	**180658**	**185192**	**191507**	**180448**	**187277**	**190479**	**198033**	**205966**	**214203**	**222769**	**231677**	**240942**	**250577**	**260598**	**271019**	**281857**	**293129**	**304851**
Отчисление на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	**54559**	**55928**	**57835**	**54495**	**56558**	**57525**	**59806**	**62202**	**64689**	**67276**	**69967**	**72764**	**75674**	**78701**	**81848**	**85121**	**88525**	**92065**
	%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	42213	42213	42213	46282	60808	84253	110334	110334	110334	111615	111615	111615	111615	111615	111615	111615	187886	264158
- по существующим объектам	тыс. руб.	**42213**	42213	42213	42213	42213	42213	42213	42213	42213	42213	42213	42213	42213	42213	42213	42213	42213	42213
- по объектам инвестирования	тыс. руб.			0	4 069	18 596	42 040	68 121	68 121	68 121	69 403	69 403	69 403	69 403	69 403	69 403	69 403	145 674	221 945
Прочие расходы, в том числе налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции	тыс. руб.	**245006**	**240817**	**247075**	**257790**	**267545**	**278362**	**289402**	**300995**	**313032**	**325550**	**338569**	**352108**	**366189**	**380833**	**396062**	**411901**	**428373**	**445503**
Недополученный по независящим причинам доход	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого производственные расходы	**тыс. руб.**	**2689041**	**2590377**	**2682987**	**2712575**	**2810755**	**2827004**	**2942684**	**3035574**	**3131507**	**3231924**	**3334370**	**3440240**	**3549650**	**3662721**	**3779577**	**3900349**	**4101440**	**4306718**
Нормативная прибыль, с учетом налога на прибыль	тыс. руб.	**235175**	**280972**	**271339**	**328365**	**351823**	**462078**	**477960**	**521897**	**568262**	**615836**	**667300**	**721497**	**778557**	**838614**	**901811**	**968295**	**961950**	**959207**
средняя рентабельность	%	*7,00%*	*8,68%*	*8,09%*	*9,68%*	*10,01%*	*13,08%*	*12,99%*	*13,75%*	*14,52%*	*15,24%*	*16,01%*	*16,78%*	*17,55%*	*18,32%*	*19,09%*	*19,86%*	*18,76%*	*17,82%*
- налог на прибыль		47035	56194	54268	65673	70365	92416	95592	104379	113652	123167	133460	144299	155711	167723	180362	193659	192390	191841
- прибыль на финансирование ИП (с учетом налога на имущество)	тыс. руб.	191983	181326	50639	197973	271546	332879	133490	131991	56022	129529	128003	126476	124949	110663	65101	597038	769560	767366
- прибыль на прочие цели	тыс. руб.		43451	166432	64719	9913	36783	248879	285526	398587	363139	405838	450722	497896	560228	656347	177598	0	0

Наименование	Ед. изм.	Экспертная оценка																	
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
Экономия средств	тыс. руб.	**1 326,36**																	
Необходимая валовая выручка (НВВ) с учетом инвест.составляющей	тыс. руб.	**2922889**	**2871349**	**2954326**	**3040941**	**3162578**	**3289081**	**3420645**	**3557470**	**3699769**	**3847760**	**4001670**	**4161737**	**4328207**	**4501335**	**4681388**	**4868644**	**5063390**	**5265925**
Прогнозный среднегодовой тариф (с инвестиционной составляющей)	**руб./Гкал.**	**924**	**947**	**982**	**1011**	**1051**	**1093**	**1137**	**1182**	**1230**	**1279**	**1330**	**1383**	**1438**	**1496**	**1556**	**1618**	**1683**	**1750**
СПРАВОЧНО																			
Инвестиционная составляющая на цели финансирования ИП, в т.ч.:	**тыс. руб.**	***224523***	***213866***	***83179***	***247340***	***322681***	***407458***	***133490***	***131991***	***156683***	***129529***	***128003***	***126476***	***124949***	***110663***	***65101***	***698980***	***947773***	***1021850***
расходы из амортизации	тыс. руб.	***32540***	***32540***	***32540***	***36609***	***51135***	***74580***	***0***	***0***	***100661***	***0***	***0***	***0***	***0***	***0***	***0***	***101942***	***178213***	***254485***
расходы из прибыли на реализацию ИП	тыс. руб.	***191983***	***181326***	***48848***	***189880***	***196753***	***197890***	***0***	***0***	***0***	***0***	***0***	***0***	***0***	***0***	***0***	***273024***	***287101***	***301470***
расходы из прибыли на реализацию ИП (возврат заемных средств)	тыс. руб.	***0***	***0***	***0***	***12759***	***56794***	***106439***	***106439***	***106439***	***106439***	***106439***	***106439***	***106439***	***106439***	***93680***	***49645***	***276524***	***404615***	***348189***
налог на имущество по объектам инвестирования	тыс. руб.	***0***	***0***	***1791***	***8092***	***17999***	***28550***	***27051***	***25553***	***24618***	***23091***	***21564***	***20037***	***18510***	***16983***	***15457***	***47489***	***77843***	***117706***
Прогнозный среднегодовой тариф с дефлятором МЭР	**руб./Гкал.**	925	947	982	1011	1051	1093	1137	1182	1230	1279	1330	1383	1438	1496	1556	1618	1683	1750

16.2.1.2. Плата за подключение (ООО «АТЭЦ»)

По ООО «АТЭЦ» отнесение капитальных вложений на цели подключения новых потребителей не предусмотрено, плата за подключение не планируется.

16.2.2 Расчеты ценовых последствий для потребителей (ООО «Теплосети»)

При расчете ценовых последствий реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения для ООО «Теплосети», выполнен прогноз:

- тарифов на услуги по передаче тепловой энергии (отдельно для СТС «Район»);
- платы за подключение.

16.2.2.1. Прогноз тарифов на услуги по передаче тепловой энергии

В следующих таблицах представлен прогноз тарифов ООО «Теплосети» на услуги по передаче тепловой энергии на период 2016 – 2030 гг. по зоне деятельности СТС «Район».

Таблица 16.4 – Прогноз тарифов ООО «Теплосети» на передачу теплоэнергии (СТС «Район»)

Наименование	Ед. изм.	Экспертная оценка																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Основные балансовые показатели (тепловая энергия)																			
Отпуск т/э в сеть	тыс. Гкал	3553	3644	3644	3800	3491	3491	3491	3488	3486	3483	3480	3478	3475	3473	3470	3468	3465	3463
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	503,9943	517	517	521	521	521	521	519	516	514	511	508	506	503	501	498	496	493
Полезный отпуск т/э	**тыс. Гкал**	3049	3127	3127	3278	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970
Материальные расходы, всего	**тыс. руб.**	**504387**	**580859**	**623450**	**642228**	**667633**	**694045**	**721506**	**741026**	**767220**	**794336**	**822414**	**851488**	**881593**	**912767**	**945047**	**978473**	**1013086**	**1048927**
Топливо (потери), теплоноситель	тыс. руб.	387997	459736	494597	517650	538356	559890	582286	602550	623518	645217	667670	690905	714949	739829	765575	792217	819786	848315
Сырье, материалы	тыс. руб.	86165	91134	96905	91050	94692	98480	102419	106481	110747	115175	119781	124571	129553	134734	140122	145725	151553	157613
Покупная электроэнергия	тыс. руб.	30225	29989	31948	33528	34585	35675	36801	31996	32955	33944	34962	36011	37092	38204	39351	40531	41747	42999
Прочие расходы всего, в т.ч.	тыс. руб.	**299349**	**291475**	**292020**	**390518**	**406138**	**422384**	**439279**	**456828**	**475010**	**493958**	**513662**	**534152**	**555459**	**577617**	**600658**	**624618**	**649534**	**675444**
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	**59457**	**40403**	**68040**	**66807**	**69479**	**72258**	**75149**	**78151**	**81262**	**84503**	**87874**	**91379**	**95024**	**98815**	**102757**	**106856**	**111118**	**115551**
- по существующим объектам	тыс. руб.	59457	40403	68040	66807	69479	72258	75149	78151	81262	84503	87874	91379	95024	98815	102757	106856	111118	115551
- по объектам инвестирования	тыс. руб.																		
Платежи по аренде и лизингу	тыс. руб.	80994	83605	51930	93638	97383	101279	105330	109538	113898	118441	123166	128079	133188	138501	144025	149770	155745	161957
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	**204663**	**217270**	**230906**	**239839**	**249433**	**259410**	**269787**	**277366**	**284961**	**293100**	**301473**	**310084**	**318942**	**328052**	**337423**	**347061**	**356975**	**367171**
- по существующим объектам	*тыс. руб.*	204663	217270	230906	239839	249433	259410	269787	277366	284961	293100	301473	310084	318942	328052	337423	347061	356975	367171
- по объектам инвестирования	*тыс. руб.*																		
Отчисление на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	**61808**	**65616**	**69734**	**72432**	**75329**	**78342**	**81476**	**83765**	**86058**	**88516**	**91045**	**93645**	**96320**	**99072**	**101902**	**104812**	**107806**	**110886**
	%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%
- по существующим объектам	*тыс. руб.*	61808	65616	69734	72432	75329	78342	81476	83765	86058	88516	91045	93645	96320	99072	101902	104812	107806	110886
- по объектам инвестирования	*тыс. руб.*																		
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	6174	6976	6760	8473	13739	8778	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440
- по существующим объектам	тыс. руб.	6174	6976	6760	8473	13739	8778	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440
- по объектам инвестирования	тыс. руб.																		
Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции	тыс. руб.	554	519	554	1259	8056	9666	10220	10625	11051	11493	11953	12430	12928	13445	13982	14541	15123	15728
Итого производственные расходы	**тыс. руб.**	**1 076 935**	**1 162 715**	**1 223 424**	**1 354 749**	**1 420 328**	**1 472 625**	**1 532 708**	**1 580 050**	**1 634 740**	**1 691 844**	**1 750 986**	**1 812 240**	**1 875 682**	**1 941 392**	**2 009 451**	**2 079 946**	**2 152 964**	**2 228 596**
Внереализационные расходы			**40 899**	**8 227**	**8 227**	**8 556**	**8 899**	**9 255**											
Прибыль, с учетом налога на прибыль	тыс. руб.	**5597**	**-17393**	**119935**	**149543**	**233005**	**311844**	**62971**	**192693**	**232301**	**186556**	**106888**	**23405**	**19317**	**29407**	**40179**	**51670**	**63917**	**76960**
средняя рентабельность	%	*0,30%*	*-1,88%*	*9,03%*	*8,78%*	*13,12%*	*16,94%*	*3,29%*	*9,76%*	*11,37%*	*8,82%*	*4,88%*	*1,03%*	*0,82%*	*1,21%*	*1,60%*	*1,99%*	*2,38%*	*2,76%*
- налог на прибыль	тыс. руб.	2404	4478	9471	30621	46601	62369	12594	38539	46460	37311	21378	4681	3863	5881	8036	10334	12783	15392
- прибыль на финансирование ИП (с учетом налога на имущество)	тыс. руб.			29797	75414	186404	249475	50377	154154	185841	149245	85510	18724	0	0	0	0	0	0
- прибыль на прочие цели	тыс. руб.	3193	-21871	80667	43508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Экономия средств/Выпадающие доходы	тыс. руб.				4668														
Необходимая валовая выручка (НВВ) с учетом инвест.составляющей	тыс. руб.	**1082532**	**1145322**	**1343359**	**1499624**	**1653333**	**1784469**	**1595679**	**1772743**	**1867041**	**1878400**	**1857873**	**1835645**	**1894999**	**1970799**	**2049631**	**2131616**	**2216880**	**2305556**
Прогнозный среднегодовой тариф (с инвестиционной составляющей)	**руб./Гкал.**	**355**	**366**	**430**	**457**	**557**	**601**	**537**	**597**	**629**	**633**	**626**	**618**	**638**	**664**	**690**	**718**	**747**	**776**
СПРАВОЧНО																			

Наименование	Ед. изм.	Экспертная оценка																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Выручка от реализаци товаров по установленным тарифам, в т.ч.	**тыс. руб.**	***1082532***	***1186221***	***1351586***	***1507851***	***1380554***	***1437774***	***1497645***	***1557551***	***1619853***	***1684647***	***1752033***	***1822114***	***1894999***	***1970799***	***2049631***	***2131616***	***2216880***	***2305556***
Выручка от трансоптрировки теплоэнергии по установленным тарифам, в т.ч.	тыс. руб.	1082532	1186221	1336592	1494110	1380554	1437774	1497645	1557551	1619853	1684647	1752033	1822114	1894999	1970799	2049631	2131616	2216880	2305556
Выручка от платы за подключение	тыс. руб.			*14994*	*13741*														
Инвестиционная составляющая на цели финансирования ИП, в т.ч.:	**тыс. руб.**			***36557***	***83887***	***200143***	***258253***	***60817***	***164594***	***196281***	***159685***	***95950***	***29164***	***0***	***0***	***0***	***0***	***0***	***0***
расходы из амортизации	тыс. руб.			***6760***	***8473***	***13739***	***8778***	***10440***	***10440***	***10440***	***10440***	***10440***	***10440***						
расходы из прибыли на реализацию ИП	тыс. руб.			***29797***	***75414***	***186404***	***249475***	***50377***	***154154***	***185841***	***149245***	***85510***	***18724***						
Прогнозный среднегодовой тариф с дефлятором МЭР	**руб./Гкал.**	**355**	**379**	**427**	**456**	**465**	**484**	**504**	**525**	**545**	**567**	**590**	**614**	**638**	**664**	**690**	**718**	**747**	**776**

Среднегодовой тариф ООО «Теплосети» с учетом реализации мероприятий схемы теплоснабжения с 2019 г. по 2026 г. немного превышает тариф, прогнозируемый без реализации мероприятий (с использованием индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ).

В 2026 г. прогнозируемая величина тарифа с учетом реализации мероприятий схемы теплоснабжения опускается ниже тарифа без реализации мероприятий схемы, в дальнейшем прогнозируется плавный рост тарифов в соответствии с темпами инфляции.

16.2.2.2. Плата за подключение

Прогноз платы за подключение к тепловым сетям ООО »Теплосети» представлен в следующей таблице 16.5.

Таблица 16.5 – Прогноз платы за подключение к тепловым сетям ООО «Теплосети», без НДС

№	Наименование	Ед. изм.	Всего	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	**Всего капитальные вложения для подключения новых потребителей, с НДС**	тыс. руб.	159 567	119 146	13 017	4 428	21 500	462	0	1 014	0	0	0	0	0
2	Налог на прибыль при финансировании мероприятий за счет платы за подключение	тыс. руб.	7 978	5 957	651	221	1 075	23	0	51	0	0	0	0	0
3	**Всего капитальные вложения для подключения новых потребителей (с налогом на прибыль), с НДС (п.1+п.2)**	**тыс. руб.**	**167 545**	**125 103**	**13 668**	**4 649**	**22 575**	**485**	**0**	**1 065**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
4	Прирост нагрузки	Гкал	42	**17**	**6**	**6**	**1**	**0**	**7**	**0**	**4**	**0**	**1**	**0**	**0**
5	Плата за подключение, с НДС	тыс. руб./Гкал		**4 029**											
6	Плата за подключение, без НДС	тыс. руб./Гкал		**3 357**											