



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Нижний Новгород 2019

**СОСТАВ РАБОТЫ**

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год)	22401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год)</i>	
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 .....	18
Введение .....	20
1 Общая часть .....	21
1.1 Территория и климат .....	21
1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения .....	22
1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения .....	22
1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии .....	28
1.2.3 Тепловые сети .....	30
1.3 Основные проблемы организации теплоснабжения .....	38
1.3.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения .....	38
1.3.2 Описание существующих проблем организации надёжного и безопасного теплоснабжения .....	40
1.3.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения .....	40
1.3.4 Описание существующих проблем надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения .....	41
2 Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах города Нижнего Новгорода .....	42
2.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления .....	42
2.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления .....	44
2.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах .....	48
3 Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей .....	49
3.1 Описание существующих и перспективных зон действия источников тепловой энергии .....	49



3.1.1	Зона действия Сормовской ТЭЦ.....	52
3.1.2	Зоны действия Автозаводской ТЭЦ, котельной «Ленинская» ООО «Автозаводская ТЭЦ» .....	52
3.1.3	Зоны действия котельных АО «Теплоэнерго» .....	53
3.1.4	Зоны действия котельных прочих теплоснабжающих организаций.....	53
3.2	Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	54
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 .....	54
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.....	59
3.4.1	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ» .....	59
3.4.2	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго» .....	61
3.4.3	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций .....	106
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	Радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии....	132
3.6.1	Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии	132
3.6.2	Радиус эффективного теплоснабжения для подключения абонентов с нагрузкой менее 0,1 Гкал/ч.....	135

4	Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя .....	143
4.1	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	143
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.....	302
6.1	Общие положения.....	302
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	303
6.3	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии .....	304
6.4	Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	306
6.5	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных .....	306
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 .....	307
6.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	309
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	309
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 .....	309
6.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	316
6.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	317
7 Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей .....	321
7.1 Общие положения .....	321
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).....	322
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 ...	322
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 .....	323
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 ...	323

7.6	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	324
7.7	Предложения по строительству и реконструкции тепловых пунктов.....	324
7.8	Предложения по строительству и реконструкции насосных станций.....	325
8	Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения .....	326
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.....	326
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.....	327
9	Раздел 8. Перспективные топливные балансы .....	328
9.1	Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе .....	328
9.2	Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	388
9.3	Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	388
9.4	Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	388
10	Раздел 9. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение .....	389
10.1	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе .....	389
10.2	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе .....	396

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 .....	410
10.4	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе .....	410
10.5	Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	410
10.5.1	Эффективность инвестиций в зоне деятельности АО «Теплоэнерго»	410
10.5.2	Эффективность инвестиций в зоне деятельности ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ООО «Теплосети» (в части системы теплоснабжения «Район») .....	413
10.6	Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности.....	417
11	Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	426
11.1	Решение об определении единых теплоснабжающих организаций .....	426
11.2	Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций .....	426
11.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присваивается статус единой теплоснабжающей организации .....	434
11.4	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	464
11.5	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	464
12	Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	465
13	Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям .....	467
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 .....	523
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.....	523
14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии .....	524
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 .....	524
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 .....	525
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.....	527
14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения .....	528
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.....	528
15 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода.....	529
16 Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.....	641
16.1 Ценовые последствия для потребителей АО «Теплоэнерго» .....	641

16.2	Ценовые последствия для потребителей в зоне теплоснабжения ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ООО «Теплосети» .....	644
16.2.1	Расчеты ценовых последствий для потребителей (ООО «АТЭЦ») ....	644
16.2.2	Расчеты ценовых последствий для потребителей (ООО «Теплосети»)	647

**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 2019 года, Гкал/ч .....	29
Таблица 1.2 – Общая характеристика тепловых сетей теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода .....	30
Таблица 1.3 – Общая характеристика тепловых водяных сетей (отопление и ГВС) теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода .....	31
Таблица 1.4 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки.....	32
Таблица 1.5 – Протяженность (длина трубопроводов в однотрубном исчислении) и материальная характеристика трубопроводов основных теплоснабжающих организаций с делением по диаметрам.....	34
Таблица 1.6 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки .....	35
Таблица 1.7 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по виду теплоизоляции трубопроводов.....	37
Таблица 2.1 – Прогнозируемое изменение значений основных показателей развития города Нижнего Новгорода в течение расчетного периода актуализированной схемы теплоснабжения.....	43
Таблица 2.2– Динамика изменения тепловой нагрузки потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения на территории города Нижнего Новгорода на период до 2030 года.....	45
Таблица 2.3 – Динамика изменения потребления тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории города Нижнего Новгорода, тыс. Гкал/год.....	47
Таблица 3.1 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Сормовской ТЭЦ.....	55
Таблица 3.2 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Автозаводской ТЭЦ.....	58
Таблица 3.3 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ», Гкал/ч.....	60
Таблица 3.4 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и	



присоединенной тепловой нагрузки котельных АО «Теплоэнерго», Гкал/ч.....	62
Таблица 3.5 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций, Гкал/ч.....	107
Таблица 3.6 – Радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии	133
Таблица 4.1 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия Автозаводской ТЭЦ, тыс. м <sup>3</sup> .....	144
Таблица 4.2 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия Сормовской ТЭЦ, тыс. м <sup>3</sup> .....	145
Таблица 4.3 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго» .....	147
Таблица 4.4 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго»	147
Таблица 4.5 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Автозаводской ТЭЦ.....	149
Таблица 4.6 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Сормовской ТЭЦ.....	153
Таблица 4.7 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго» .....	156
Таблица 4.8 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго» ....	261
Таблица 5.1 – Проекты по реконструкции оборудования ТЭЦ .....	267
Таблица 5.2 - График модернизации существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения, тыс. руб. без НДС .....	270
Таблица 5.3 – Прогнозный статус генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ на ОРЭМ в 2016-2030 годах .....	274
Таблица 5.4 – Проекты по вводу нового основного и вспомогательного оборудования на ТЭЦ города.....	275
Таблица 5.5 – Проекты по новому строительству энергоисточников города.....	276
Таблица 5.6 – Проекты по реконструкции или модернизации котельных в связи с перераспределением зон действия источников теплоснабжения .....	277
Таблица 5.7 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия с приростом тепловой нагрузки .....	278
Таблица 5.8 – Проекты по техническому перевооружению котельных города в ЦТП.....	280

Таблица 5.9 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью снятия ограничений тепловой мощности.....	281
Таблица 5.10 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы.....	282
Таблица 5.11 – Проекты, направленные на расширение зоны действия ТЭЦ за счет переключения на них тепловой нагрузки котельных.....	283
Таблица 5.12 – Проекты по ликвидации источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения.....	284
Таблица 5.13 – Прочие проекты по реконструкции и техническому перевооружению котельных, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности (группа 12).....	285
Таблица 5.14 – Проекты, направленные на реконструкцию котельных с установкой электрогенерирующих мощностей.....	286
Таблица 5.15 – Проекты по перераспределению нагрузки, не требующие реализации мероприятий на источниках теплоснабжения.....	286
Таблица 5.16 – Перечень котельных, для потребителей которых предусматривается переключение на обслуживание от других котельных или ТЭЦ.....	288
Таблица 5.17 – Перечень котельных АО «Теплоэнерго», выведенных и планируемых к выводу из эксплуатации.....	292
Таблица 5.18 – Перечень тепловых пунктов АО «Теплоэнерго», выведенных и планируемых к выводу из эксплуатации.....	295
Таблица 5.19 – Перечень паропроводов АО «Теплоэнерго», выведенных и планируемых к выводу из эксплуатации.....	295
Таблица 5.20 – Перечень трубопроводов тепловых сетей АО «Теплоэнерго», выведенных и планируемых к выводу из эксплуатации.....	297
Таблица 6.1 – Проекты по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепла.....	302
Таблица 6.2 – Информация о мерах по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу источников тепловой энергии в связи с переключением тепловой нагрузки.....	307
Таблица 6.3 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго».....	310
Таблица 6.4 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Нижнего Новгорода (за исключением	

существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго»)	313
Таблица 6.5 – Основные показатели работы рассматриваемой установки	319
Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Автозаводской ТЭЦ.	329
Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс котельной «Ленинская»	330
Таблица 9.3 – Сводный перспективный топливно-энергетический баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ»	330
Таблица 9.4 – Перспективный топливно-энергетический баланс Сормовской ТЭЦ	336
Таблица 9.5 – Перспективный топливно – энергетический баланс собственных источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго»	337
Таблица 9.6 – Топливоно – энергетический баланс котельных прочих теплоснабжающих организаций	374
Таблица 10.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения, тыс. руб.	390
Таблица 10.2 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для АО «Теплоэнерго», тыс. руб.	397
Таблица 10.3 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для ООО «Теплосети», тыс. руб.	398
Таблица 10.4 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для ООО «Нижновтеплоэнерго», тыс. руб.	399
Таблица 10.5 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для ООО «Генерация тепла», тыс. руб.	400
Таблица 10.6 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и теплосетевых объектов для ООО «Коммунальная сетевая компания», тыс. руб.	400
Таблица 10.7 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по повышению эффективности функционирования системы горячего водоснабжения Автозаводского района для ООО «Теплосети» и ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб.	401
Таблица 10.8 – Суммарные показатели эффективности инвестиций с учетом полного состава проектов в реализацию схемы теплоснабжения	412
Таблица 10.9 - Показатели экономической эффективности инвестиций рассмотренных	

ТСО .....	416
Таблица 10.10 – Предложения по источникам инвестиций для мероприятий на источниках теплоснабжения .....	419
Таблица 10.11–Предложения по источникам инвестиций для проектов на тепловых сетях.....	425
Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода .....	427
Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присваивается статус единой теплоснабжающей организации.....	435
Таблица 12.1 – Переключение существующих и перспективных нагрузок источников тепловой энергии на территории города Нижнего Новгорода.....	465
Таблица 13.1 – Перечень участков бесхозяйных тепловых сетей на территории города Нижнего Новгорода .....	468
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»,.....	526
Таблица 15.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования города Нижний Новгород. Группа 1.....	531
Таблица 15.2 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Автозаводская ТЭЦ. Группа 2.....	532
Таблица 15.3 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Сормовская ТЭЦ». Группа 2.....	534
Таблица 15.4 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельная Ленинская (ООО «Автозаводская ТЭЦ»). Группа 3.....	536
Таблица 15.5 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные АО «Теплоэнерго». Группа 3 .....	538
Таблица 15.6 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Группа 3 .....	605

Таблица 15.7 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. АО «Теплоэнерго». Группа 4.....	634
Таблица 15.8 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. ООО «Теплосети». Группа 4.....	635
Таблица 15.9 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. ООО «Нижновтеплоэнерго». Группа 4 .....	636
Таблица 15.10 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Автозаводская ТЭЦ. Группа 5.....	637
Таблица 15.11 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Сормовская ТЭЦ. Группа 5 .....	638
Таблица 15.12 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Котельные АО «Теплоэнерго». Группа 5.....	639
Таблица 15.13 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Группа 5 .....	640
Таблица 16.1–Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения для АО «Теплоэнерго» .....	642
Таблица 16.2– Расчет усредненной платы за подключение (до 2021 года) .....	644
Таблица 16.3– Прогноз тарифов ООО »АТЭЦ» на теплоэнергию с коллекторов АТЭЦ	645
Таблица 16.4 - Прогноз тарифов ООО »Теплосети» на передачу теплоэнергии (СТС «Район»).....	648
Таблица 16.5 - Прогноз платы за подключение к тепловым сетям ООО »Теплосети», без НДС .....	651

**ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ**

Рисунок 1.1 – Общая функционально-организационная структура системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода.....	26
Рисунок 1.2 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Нижнего Новгорода.....	27
Рисунок 1.3 - Распределение протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям .....	31
Рисунок 1.4 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки.....	32
Рисунок 1.5 - Распределение долей протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки.....	33
Рисунок 1.6 - Распределение долей материальной характеристики тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки .....	33
Рисунок 1.7 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по диаметрам трубопроводов.....	35
Рисунок 1.8 - Распределение материальной характеристики тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по диаметрам трубопроводов.....	35
Рисунок 1.9 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки .....	36
Рисунок 1.10 – Распределение долей протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки .....	36
Рисунок 1.11 - Распределение долей материальной характеристики тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки.....	37
Рисунок 1.12 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по виду теплоизоляции.....	38
Рисунок 3.1 – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Нижнего Новгорода.....	51
Рисунок 9.1 – Прогнозируемый отпуск электрической энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск электрической энергии .....	332
Рисунок 9.2 –Прогнозируемый отпуск тепловой энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск тепловой энергии.....	333
Рисунок 9.3 – Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» на 2018 год.....	334
Рисунок 9.4 –Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» на 2019-2030 год .....	335

Рисунок 10.1 - Результаты оценки эффективности полного состава проектов в зоне АО «Теплоэнерго» .....	413
Рисунок 16.1 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на мощность) .....	643
Рисунок 16.2 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на энергию) .....	643

## **Введение**

Актуализированная схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24 декабря 2018 года № 1195.

В соответствии с «Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2018 г. № 405), 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<sup>2</sup>.

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 131.13330.2012 «СНиП 23-01-99\*. Строительная климатология», утвержденным приказом Министерства регионального развития РФ от 30 июня 2012 года №275:

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

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 2018 года составляла 1 265,2 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 2020 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 – переемычек;

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

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 ОАО «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 основных источников тепловой энергии (мощности) города и их зоны действия представлены на рисунке 1.2.

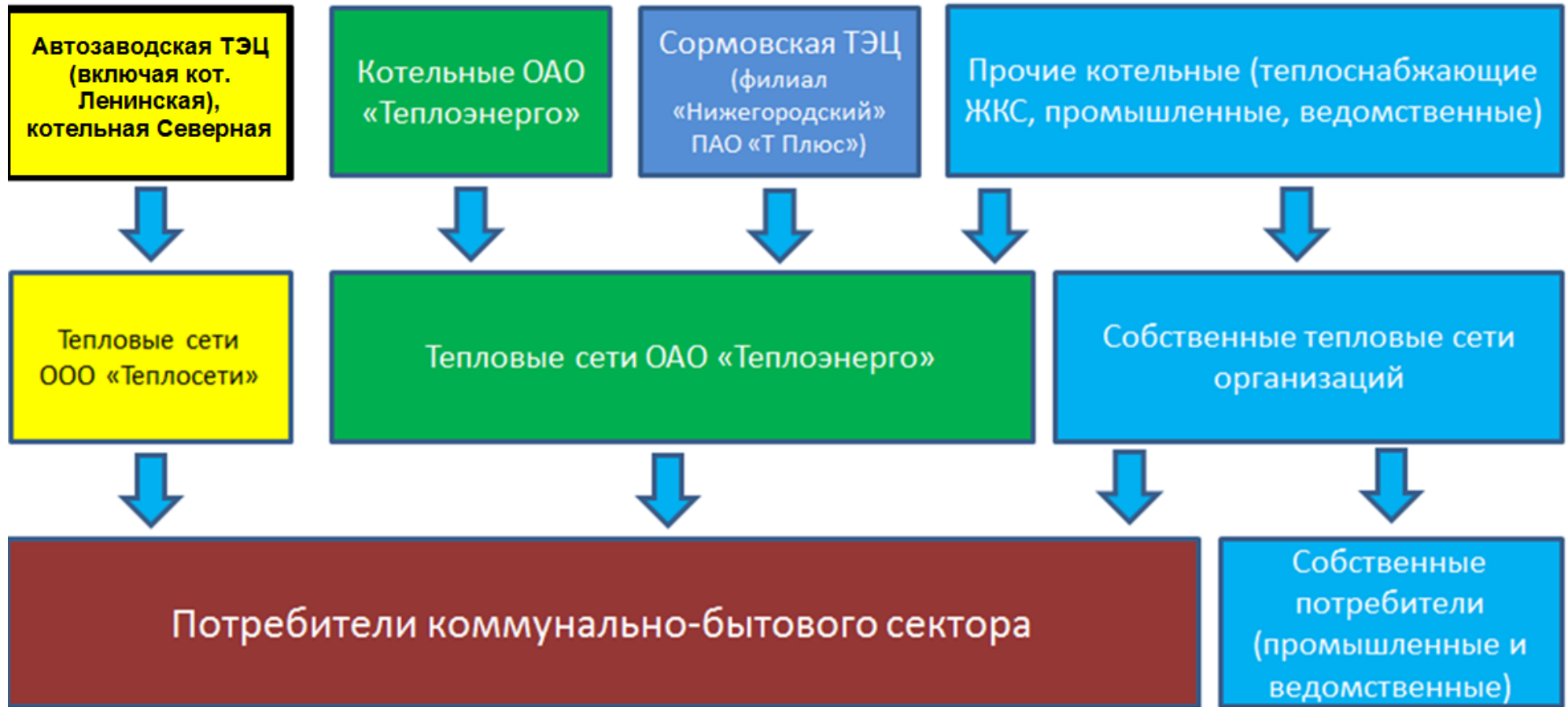


Рисунок 1.1 – Общая функционально-организационная структура системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода

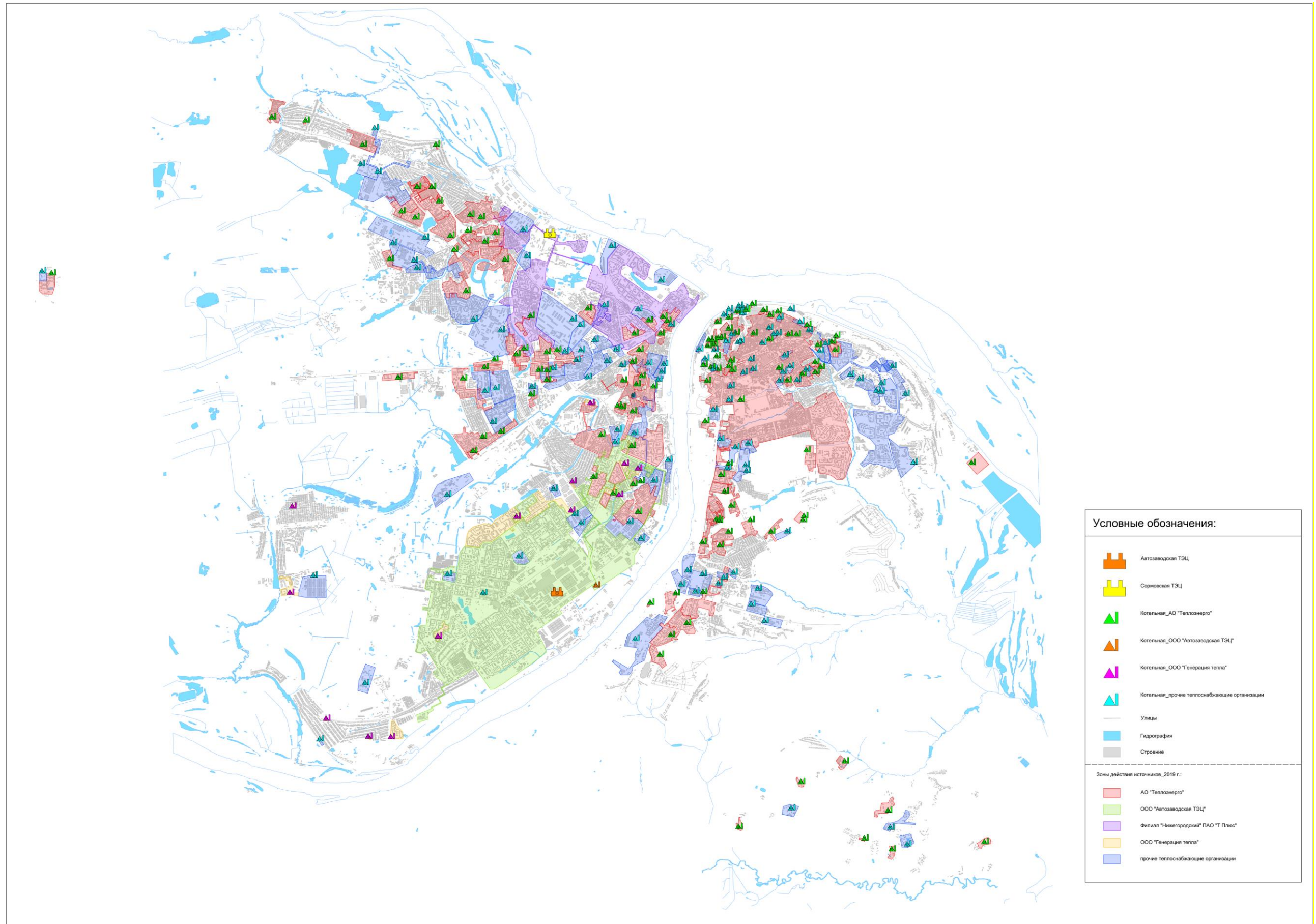


Рисунок 1.2 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Нижнего Новгорода

## **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 2019 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	<b>565,87</b>
<b>Итого</b>	<b>2 566,00</b>	<b>48,00</b>	<b>2 518,00</b>	<b>92,37</b>	<b>2 425,63</b>

Установленная тепловая мощность котельных города по состоянию на конец 2018 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 тепловыц 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 однострубно-м исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
<b>Всего, в том числе:</b>	<b>4 064 920</b>	-
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»	29 228	6 984
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 организаций 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 одно-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
<b>Всего, в том числе:</b>	<b>4 032 890</b>	-
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»	29 228	6 985
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» – 60%
- ООО «Теплосети» – 21,2%
- ООО «Нижновтеплоэнерго» – 5,9%
- ООО «Генерация тепла» - 1,1%
- ООО «Коммунальная сетевая компания» - 0,7%
- ООО «СТН - Энергосети» - 0,5%
- АО «Энергосетевая компания» - 0,2%
- прочих теплоснабжающих организаций –10,4%.

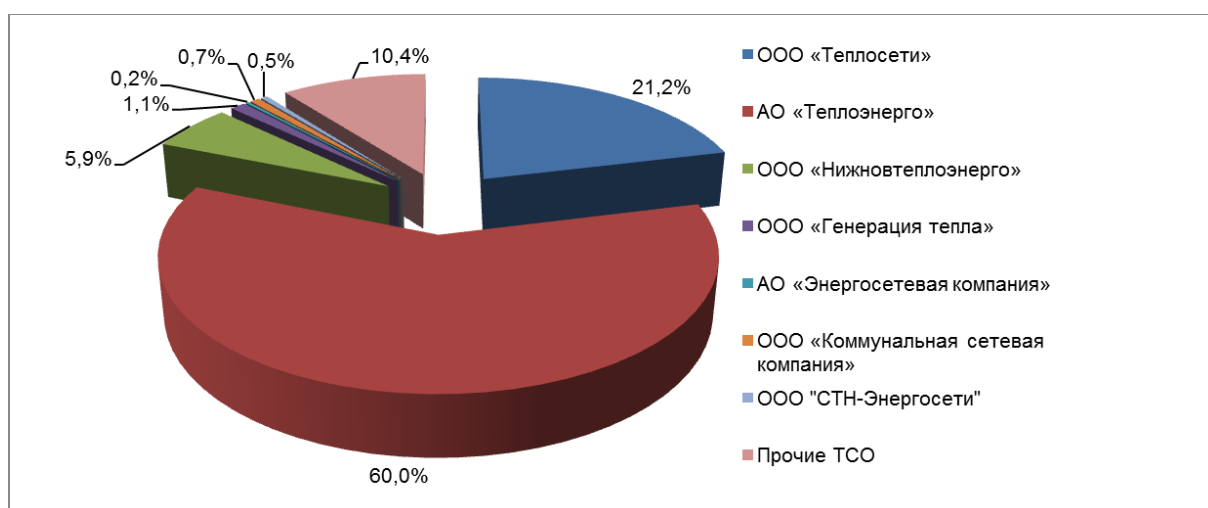


Рисунок 1.3 - Распределение протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям

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 одно- трубном исчислении		Материальная характеристика	
	м	%	м <sup>2</sup>	%
<b>ООО «Теплосети»</b>	<b>854 399</b>	<b>100</b>	<b>256 633</b>	<b>100</b>
– надземная	309 275	36	131 022	51
– подземная	545 124	64	125 611	49
<b>АО «Теплоэнерго»</b>	<b>2 417 723</b>	<b>100</b>	<b>386 312</b>	<b>100</b>
– надземная	715 370	30	124 953	32
– подземная	1 702 354	70	261 359	68
<b>ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>	<b>238 041</b>	<b>100</b>	<b>45 974</b>	<b>100</b>
– надземная	25 544	11	8 998	20
– подземная	212 497	89	36 976	80
<b>ООО «Генерация тепла»</b>	<b>43 989</b>	<b>100</b>	<b>5 707</b>	<b>100</b>
– надземная	18 383	42	2 231	39
– подземная	25 606	58	3 476	61
<b>ООО «Коммунальная сетевая компания»</b>	<b>29 228</b>	<b>100</b>	<b>6985</b>	<b>100</b>
– надземная	11 052	38	3 750	54
– подземная	18 176	62	3 235	46

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

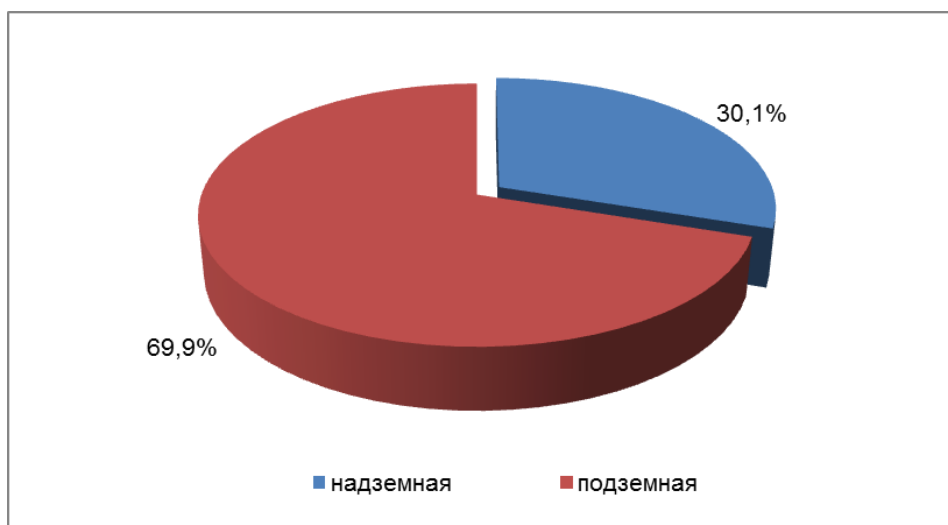
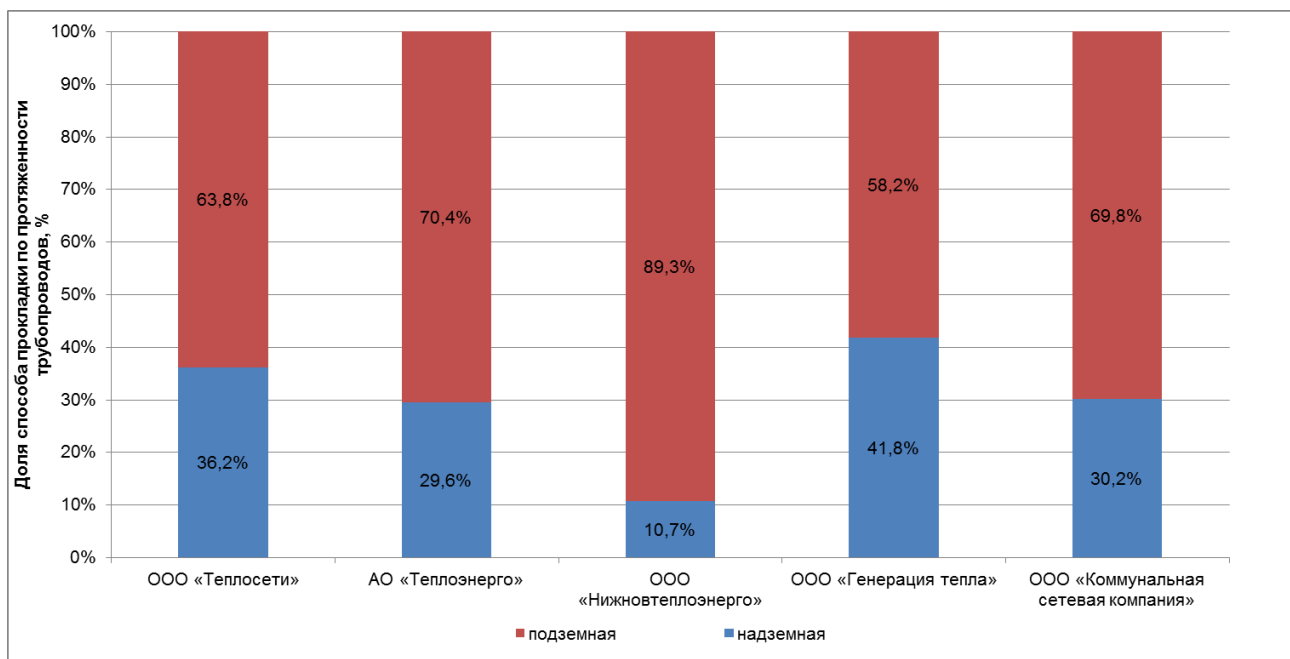
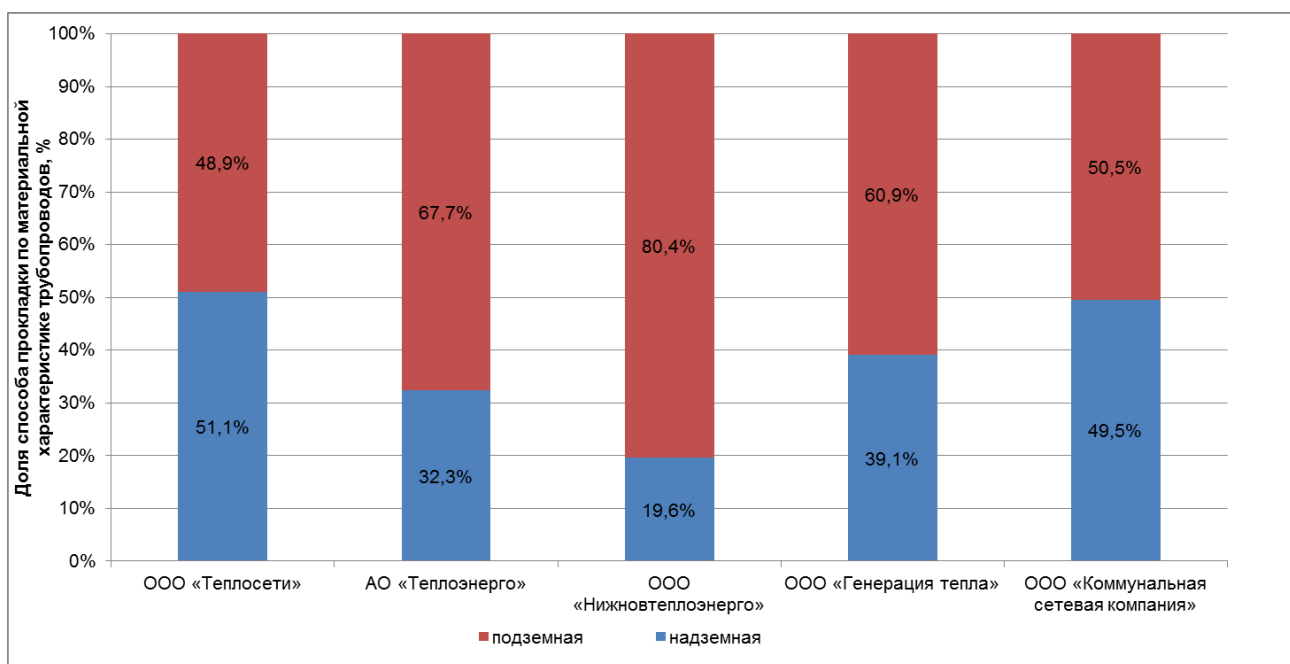


Рисунок 1.4 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки



**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 однострубно́м 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 <sup>2</sup>	длина, м	материальная характеристика, м <sup>2</sup>	длина, м	материальная характеристика, м <sup>2</sup>	длина, м	материальная характеристика, м <sup>2</sup>	длина, м	материальная характеристика, м <sup>2</sup>
до 50	34 593	1 904	349 651	18 631	15 252	842	5 498	310	524	29
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	999	76
70	65	5	202 148	15 363	13 643	1 037	4 448	337	0	0
75	1 658	139	3 001	225	0	0	0	0	0	0
80	54 658	4 864	355 041	31 599	26 284	2 339	5 229	465	2633	234
90	0	0	6 313	644	0	0	0	0	0	0
100	103 876	11 223	411 504	44 456	37 606	4 069	11 338	1 225	2122	229
125	26 108	3 472	158 191	21 039	19 185	2 552	1 686	224	2547	339
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	4358	697
200	90 395	19 796	227 941	49 919	24 814	5 434	6 148	1 346	1644	360
250	53 425	14 585	98 501	26 891	13 895	3 793	1 508	412	4746	1296
300	52 481	17 056	70 595	22 943	7 348	2 388	542	176	146	47
350	4 067	1 533	13 182	4 970	3 294	1 242	0	0	8740	3295
400	47 424	20 203	44 160	18 812	9 758	4 157	10	4	482	205
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	-	-	-	-	-	-
<b>Всего</b>	<b>854 399</b>	<b>256 633</b>	<b>2 417 724</b>	<b>386 312</b>	<b>238 041</b>	<b>45 974</b>	<b>43 989</b>	<b>5 707</b>	<b>29 228</b>	<b>6 985</b>

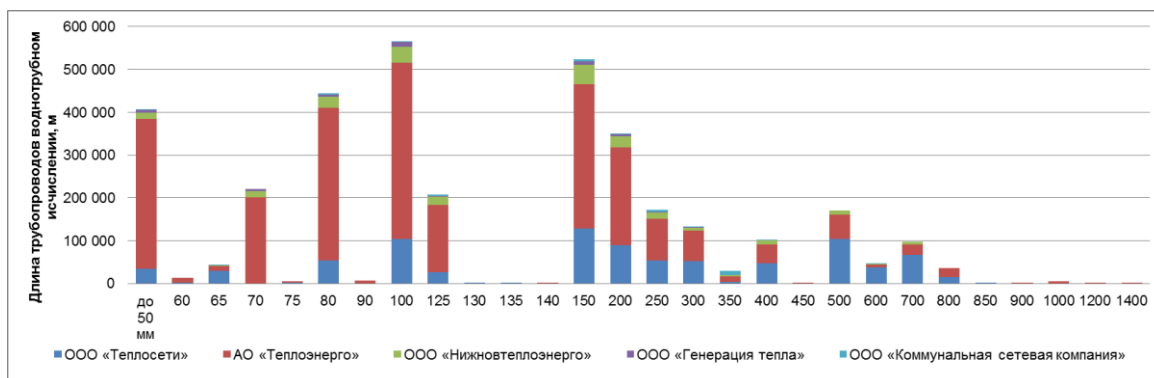


Рисунок 1.7 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по диаметрам трубопроводов

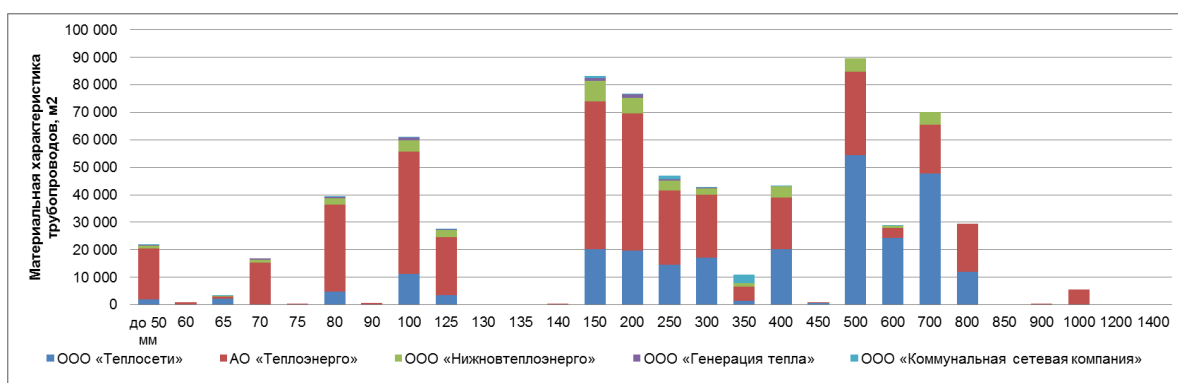


Рисунок 1.8 - Распределение материальной характеристики тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по диаметрам трубопроводов

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 однострунном исчислении		Материальная характеристика	
	м	%	м <sup>2</sup>	%
<b>ООО «Теплосети»</b>	<b>854 399</b>	<b>100</b>	<b>256 633</b>	<b>100</b>
– 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
<b>АО «Теплоэнерго»</b>	<b>2 417 723</b>	<b>100</b>	<b>386 312</b>	<b>100</b>
– 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
<b>ООО «Нижевтеплоэнерго»</b>	<b>238 041</b>	<b>100</b>	<b>45 974</b>	<b>100</b>
– 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
нет данных	54 350	23	9 865	21

Год прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в однострубно исчислении		Материальная характеристика	
	м	%	м <sup>2</sup>	%
<b>ООО «Генерация тепла»</b>	<b>43 989</b>	<b>100</b>	<b>5 707</b>	<b>100</b>
– до 1990	43 469	99	5 632	99
– с 1991 по 1998	520	1	74	1
<b>ООО «Коммунальная сетевая компания»</b>	<b>29 228</b>	<b>100</b>	<b>6 985</b>	<b>100</b>
– до 1990	728	3	268	4
– с 1991 по 1998	0	0	0	0
– с 1999 по 2003	0	0	0	0
– после 2004	28 500	98	6 717	96

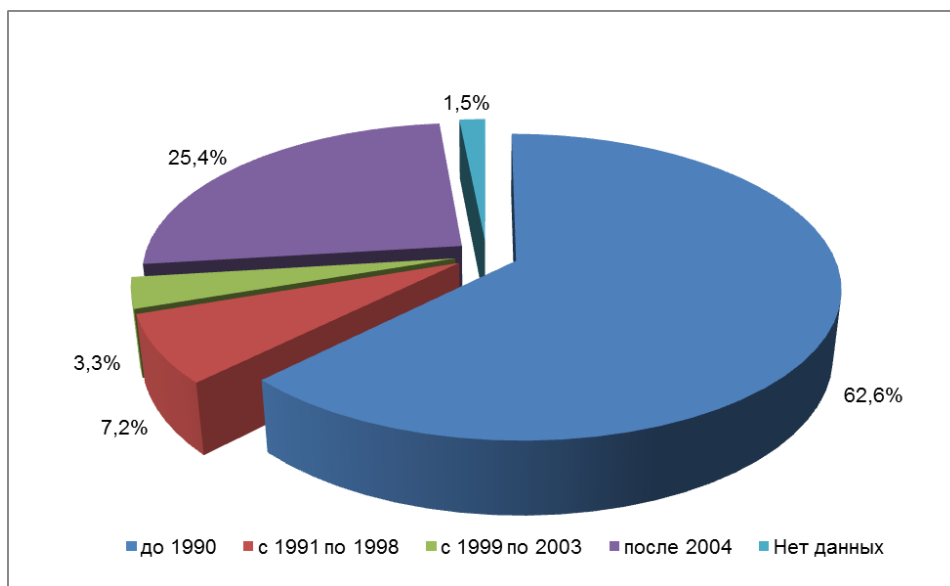


Рисунок 1.9 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

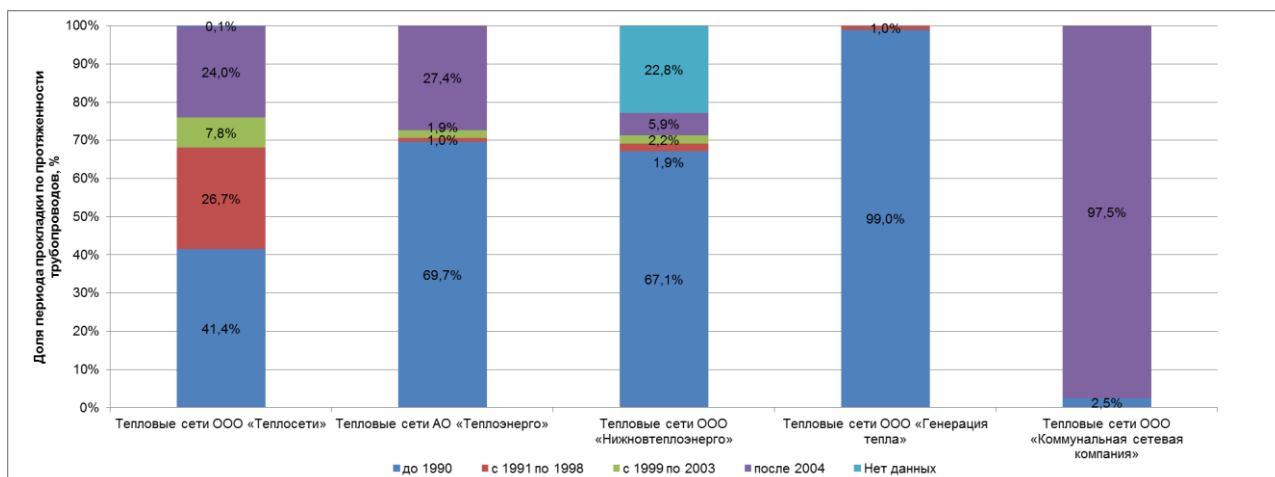


Рисунок 1.10 – Распределение долей протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки



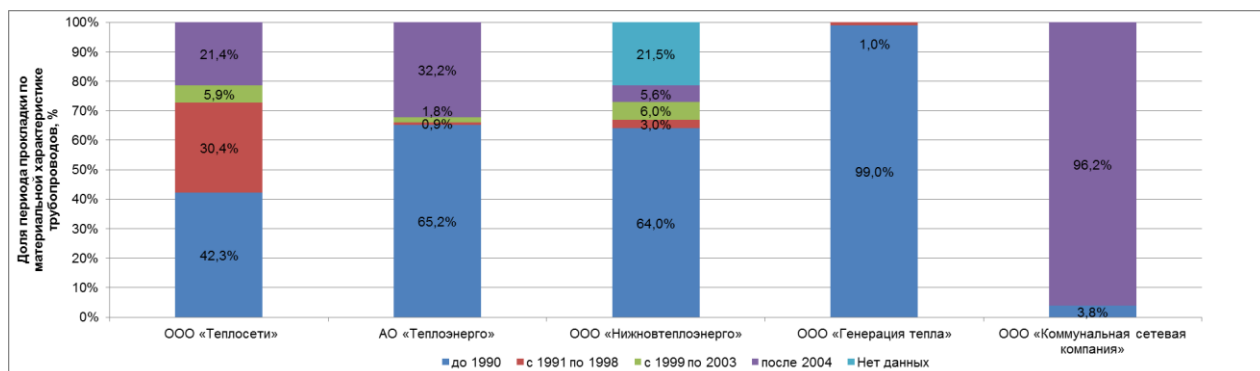


Рисунок 1.11 - Распределение долей материальной характеристики тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

Теплоизоляция трубопроводов тепловых сетей выполнена в основном минераловатными материалами и ППУ. Кроме того, незначительно встречается применение: пендиатомита, 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 <sup>2</sup>	%
<b>ООО «Теплосети»</b>	<b>854 399</b>	<b>100</b>	<b>256 633</b>	<b>100</b>
- минвата	720 609	84	215 348	84
- ППУ	120 149	14	39 335	15
- прочие	13 640	2	1 950	1
<b>АО «Теплоэнерго»</b>	<b>2 417 723</b>	<b>100</b>	<b>386 312</b>	<b>100</b>
- 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
<b>ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>	<b>238 041</b>	<b>100</b>	<b>45 974</b>	<b>100</b>
- минвата	238 041	100	45 974	100
<b>ООО «Генерация тепла»</b>	<b>43 989</b>	<b>100</b>	<b>5 707</b>	<b>100</b>
- минвата	43 989	100	5 707	100
<b>ООО «Коммунальная сетевая компания»</b>	<b>29 228</b>	<b>100</b>	<b>6 985</b>	<b>100</b>
- минвата	2 730	9	657	9
- ППУ	21 032	72	5 304	76
- прочие	5 467	19	1 024	15

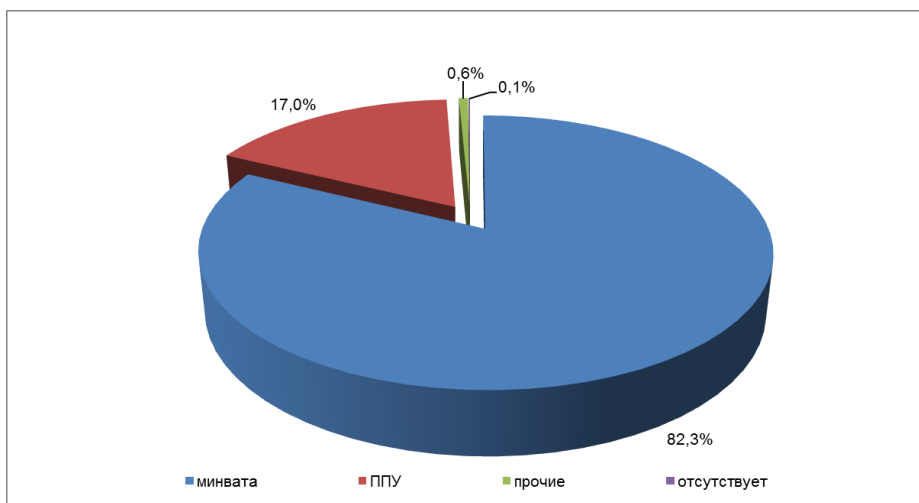


Рисунок 1.12 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по виду теплоизоляции

### 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 теплососной 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 расходуемой 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, в том числе наиболее часто - трубопроводы диаметром 159 мм (16% от общего числа повреждений). 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 отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой 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 2020 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	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<i>Ввод строительных фондов различного назначения</i>	1298,7	1594,9	1816,1	1791,6	1672,0	1563,3	1505,6	1380,8	1335,3	1182,1	1067,6	935,1	612,1
Жилищный фонд, тыс. м <sup>2</sup> , в том числе:	780,9	940,0	1289,8	1288,6	1336,6	1133,8	1125,1	1139,8	1048,1	928,4	859,7	744,8	512,5
МКД, тыс. м <sup>2</sup>	680,2	840,5	1215,3	1177,4	1170,6	940,5	955,8	921,2	906,9	770,9	671,7	548,3	391,8
ИЖФ, тыс. м <sup>2</sup>	100,8	99,5	74,5	111,2	166,0	193,3	169,3	218,6	141,2	157,5	188,0	196,5	120,7
Общественно-деловой фонд (ОДЗ), тыс. м <sup>2</sup>	517,7	654,9	526,3	503,0	335,3	429,5	380,5	241,1	287,2	253,7	207,9	190,3	99,6
Снос жилищного фонда, тыс. м <sup>2</sup>	13,2	10,0	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	1267,5	1269,9	1274,6	1279,3	1284,0	1288,7	1293,4	1298,1	1302,7	1307,4	1312,1	1316,8	1321,5
Площадь всего жилищного фонда на начало года, тыс. м <sup>2</sup>	32370	33138	34068	35351	36636	37967	39091	40207	41337	42377	43296	44146	44891
Ввод жилищного фонда, м <sup>2</sup> /чел./год	0,62	0,74	1,01	1,01	1,04	0,88	0,87	0,88	0,80	0,71	0,66	0,57	0,39
Обеспеченность населения жилищным фондом, м <sup>2</sup> /чел.	25,5	26,1	26,7	27,6	28,5	29,5	30,2	31,0	31,7	32,4	33,0	33,5	34,0

## **2.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления**

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

Подробное описание прогноза прироста тепловых нагрузок и теплоснабжения приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 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	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Суммарная договорная тепловая нагрузка <i>сохраняемых</i> потребителей, Гкал/ч	4699,84	4699,84	4699,84	4699,84	4699,84	4699,84	4699,84	4699,84	4699,84	4699,84	4699,84	4699,84	4699,84
Прирост тепловой нагрузки при вводе новых зданий, Гкал/ч	0	107,47	113,37	96,78	97,35	92,95	84,93	79,20	69,09	51,68	42,52	36,26	20,46
Прирост тепловой нагрузки при вводе новых зданий (накопленным итогом), Гкал/ч	0	107,47	220,84	317,62	414,97	507,93	592,86	672,06	741,15	792,83	835,35	871,61	892,07
Снижение тепловой нагрузки при сносе зданий, Гкал/ч	0	0,47	1,07	1,19	1,66	2,12	2,41	2,74	3,51	4,27	4,98	4,98	4,98
Снижение тепловой нагрузки при сносе зданий (накопленным итогом), Гкал/ч	0	0,47	1,54	2,73	4,39	6,51	8,92	11,66	15,17	19,44	24,42	29,4	34,38
Общий прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч	0	107,00	112,30	95,59	95,69	90,83	82,52	76,46	65,58	47,41	37,54	31,28	15,48
Общий прирост тепловой нагрузки (накопленным итогом), Гкал/ч	0	107,00	219,30	314,89	410,58	501,42	583,94	660,40	725,98	773,39	810,93	842,21	857,69
<b>Суммарная договорная тепловая нагрузка всех потребителей, Гкал/ч</b>	<b>4699,84</b>	<b>4806,84</b>	<b>4919,14</b>	<b>5014,73</b>	<b>5110,43</b>	<b>5201,26</b>	<b>5283,78</b>	<b>5360,24</b>	<b>5425,82</b>	<b>5473,23</b>	<b>5510,77</b>	<b>5542,05</b>	<b>5557,53</b>

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	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии от источников, осуществляющих теплоснабжение потребителей	13067,0	13067,0	13275,4	13497,3	13698,9	13895,0	14058,6	14217,6	14362,5	14505,9	14624,8	14728,0	14816,5
Ежегодный прирост потребления при вводе новой застройки	0,0	209,5	223,8	201,9	197,2	164,8	159,7	145,7	145,5	120,7	105,0	88,5	59,4
Прирост потребления при вводе новой застройки (накопленным итогом)	0,0	209,5	433,3	635,3	832,5	997,3	1157,0	1302,7	1448,2	1568,9	1673,8	1762,4	1821,8
Ежегодное снижение потребления при сносе ЖФ	0,0	1,2	1,9	0,3	1,1	1,2	0,8	0,8	2,0	1,8	1,8	0,0	0,0
Снижение потребления при сносе ЖФ (накопленным итогом)	0,0	1,2	3,0	3,4	4,5	5,6	6,4	7,2	9,2	11,1	12,9	12,9	12,9
Потребление тепловой энергии существующими зданиями	13067,0	12856,3	12839,0	12858,7	12861,9	12892,1	12895,3	12907,7	12905,1	12926,0	12938,1	12952,7	12981,8

### **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.

### **3 РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ 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 2020 год). Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.004.000).

В 2018 году суммарная договорная нагрузка в целом по городу составляет 5 219 Гкал/ч, в том числе учтены договорные нагрузки Сормовской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» 391 Гкал/ч, ООО «Автозаводская ТЭЦ» 2174 Гкал/ч. Фактическая тепловая нагрузка в целом по городу составляла 4294 Гкал/ч, в т. ч. по источникам крупных теплоснабжающих организаций и прочим котельным учтены следующие значения. Сормовской ТЭЦ ПАО «Т Плюс» 375,5 Гкал/ч; ООО «Автозаводская ТЭЦ» Автозаводская ТЭЦ 1079,38 Гкал/ч, Ленинская котельная 187 Гкал/ч; АО «Теплоэнерго» 1400,6 Гкал/ч

#### **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 2020 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 2020 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» Приложение 1. Графическая часть» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.007.001).



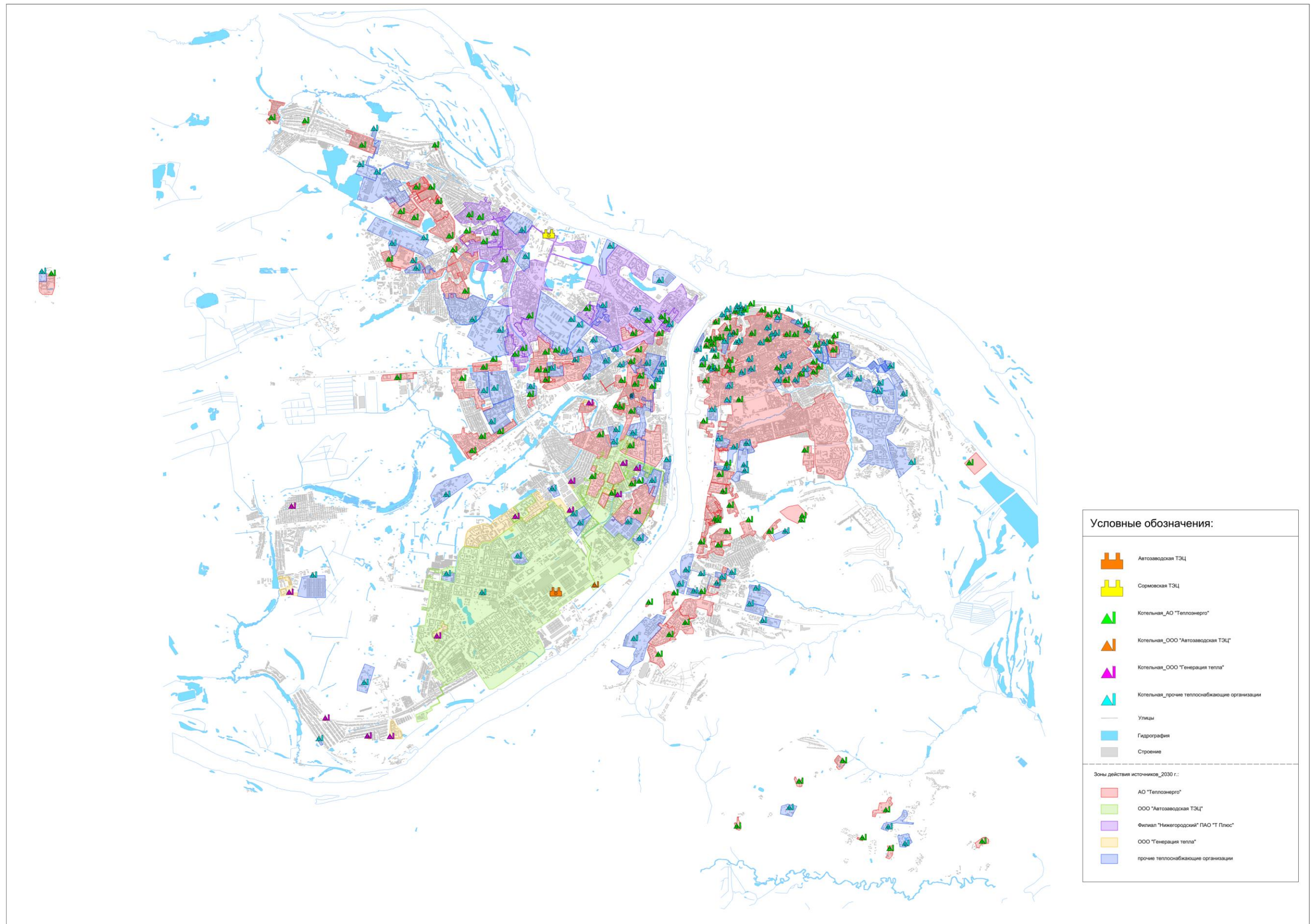


Рисунок 3.1 – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Нижнего Новгорода



### 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 2020 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 2020 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 2018 года составляют:

- 400,08 Гкал/ч – договорная нагрузка в горячей воде;
- 354,83 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 2020 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 2020 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 2018 года составляют:

- для Автозаводской ТЭЦ:
  - 1079,38 Гкал/ч – фактическая нагрузка в горячей воде;
- для котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ»:



– 187,09 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 2020 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 2020 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 2018 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 материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 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 2020 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 2018 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<sup>2</sup> жилых помещений (3 412,8 тыс. м<sup>2</sup> на 2017 год; 3 383,7 тыс. м<sup>2</sup> – 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<sup>2</sup> (6 227,5 тыс. м<sup>2</sup> на 2017 год; 6 476,3 тыс. м<sup>2</sup> – 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.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

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

Наименование показателя	Ед. изм.	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	706,00	706,00	706,00	706,00	706,00	706,00	706,00	706,00	706,00
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
ПВК	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
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	32,80	37,46	38,13	39,47	40,90	41,14	41,24	41,41	41,58	41,62	41,66	41,70
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	29,50	42,05	42,44	42,19	41,94	23,61	24,10	27,53	28,01	29,00	30,05	30,23	30,30	30,43	30,55	30,58	30,61	30,64
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	368,40	368,40	375,28	373,07	370,87	391,96	400,08	456,99	465,08	481,41	498,94	501,81	503,08	505,15	507,15	507,70	508,11	508,71
отопление и вентиляция	Гкал/ч	313,62	313,62	320,18	322,11	324,04	344,62	351,95	405,22	412,12	425,63	440,72	442,93	443,89	445,53	447,36	447,84	448,18	448,68
горячее водоснабжение	Гкал/ч	54,78	54,78	55,10	50,96	46,82	47,34	48,13	51,77	52,96	55,77	58,22	58,88	59,19	59,63	59,78	59,86	59,93	60,03
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	433,19	441,28	457,61	475,14	478,01	479,29	481,35	483,35	483,91	484,31	484,91
отопление и вентиляция	Гкал/ч	251,98	251,98	257,25	271,80	286,35	300,89	321,04	374,30	381,21	394,72	409,81	412,01	412,98	414,61	416,45	416,93	417,27	417,77
горячее водоснабжение	Гкал/ч	44,01	44,01	44,27	46,77	49,28	51,78	55,25	58,89	60,07	62,89	65,33	66,00	66,30	66,74	66,90	66,98	67,04	67,14
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	65,10	155,25	147,98	150,63	153,27	150,30	141,02	76,02	66,78	48,13	28,10	24,82	23,37	21,01	18,73	18,09	17,63	16,94
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	137,51	227,66	221,74	205,13	246,82	189,58	164,82	99,82	90,58	71,93	51,90	48,62	47,17	44,81	42,53	41,89	41,43	40,74

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

Наименование показателя	Ед. изм.	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	381,20	376,54	375,87	374,53	373,10	372,86	372,76	372,59	372,42	372,38	372,34	372,30
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	351,47	404,40	411,93	427,12	443,43	446,10	447,28	449,20	451,06	451,58	451,95	452,52

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	Ед. изм.	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	1806,00	1806,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00
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
<i>производственных параметров</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>372,00</i>	<i>372,00</i>	<i>372,00</i>	<i>372,00</i>	<i>372,00</i>	<i>372,00</i>	<i>372,00</i>	<i>372,00</i>	<i>372,00</i>	<i>372,00</i>	<i>372,00</i>	<i>372,00</i>	<i>372,00</i>	<i>372,00</i>	<i>372,00</i>	<i>372,00</i>
<i>теплофикационные</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>862,00</i>	<i>862,00</i>	<i>862,00</i>	<i>862,00</i>	<i>714,00</i>	<i>714,00</i>	<i>660,00</i>	<i>660,00</i>	<i>660,00</i>	<i>660,00</i>	<i>660,00</i>	<i>660,00</i>	<i>660,00</i>	<i>660,00</i>	<i>660,00</i>	<i>660,00</i>
РОУ	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
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	1806,00	1806,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00
Затраты тепла на собственные нужды станции	Гкал/ч	58,27	58,27	58,27	60,24	57,35	58,29	58,62	58,95	59,00	59,00	59,38	59,40	59,61	59,61	59,66	59,66
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	65,47	65,47	65,47	65,47	62,33	63,36	63,71	64,07	64,12	64,12	64,54	64,56	64,79	64,79	64,84	64,84
Присоединенная расчетная (фактическая) тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	1041,97	1041,97	1041,97	1079,38	1027,54	1044,54	1050,43	1056,31	1057,13	1057,13	1063,99	1064,31	1068,10	1068,10	1068,95	1068,95
<i>Пар 6 ата</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>44,64</i>	<i>44,64</i>	<i>44,64</i>	<i>67,63</i>	<i>34,71</i>	<i>34,71</i>	<i>34,71</i>	<i>34,71</i>	<i>34,71</i>	<i>34,71</i>	<i>34,71</i>	<i>34,71</i>	<i>34,71</i>	<i>34,71</i>	<i>34,71</i>	<i>34,71</i>
<i>Пар 11 ата</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>5,61</i>	<i>5,61</i>	<i>5,61</i>	<i>17,24</i>	<i>20,59</i>	<i>20,59</i>	<i>20,59</i>	<i>20,59</i>	<i>20,59</i>	<i>20,59</i>	<i>20,59</i>	<i>20,59</i>	<i>20,59</i>	<i>20,59</i>	<i>20,59</i>	<i>20,59</i>
<i>Перегретая вода</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>10,27</i>	<i>10,27</i>	<i>10,27</i>	<i>8,90</i>	<i>8,52</i>	<i>8,52</i>	<i>8,52</i>	<i>8,52</i>	<i>8,52</i>	<i>8,52</i>	<i>8,52</i>	<i>8,52</i>	<i>8,52</i>	<i>8,52</i>	<i>8,52</i>	<i>8,52</i>
<i>УКС</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>
<i>ГВС</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>112,32</i>	<i>112,32</i>	<i>112,32</i>	<i>96,17</i>	<i>91,58</i>	<i>94,80</i>	<i>96,13</i>	<i>97,16</i>	<i>97,30</i>	<i>97,30</i>	<i>98,12</i>	<i>98,13</i>	<i>98,74</i>	<i>98,74</i>	<i>98,87</i>	<i>98,87</i>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>868,04</i>	<i>868,04</i>	<i>868,04</i>	<i>888,35</i>	<i>871,05</i>	<i>884,83</i>	<i>889,39</i>	<i>894,24</i>	<i>894,93</i>	<i>894,93</i>	<i>900,96</i>	<i>901,26</i>	<i>904,45</i>	<i>904,45</i>	<i>905,17</i>	<i>905,17</i>
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной тепловой нагрузке)	Гкал/ч	908,29	908,29	908,29	868,91	658,79	639,81	579,23	572,67	571,75	571,75	564,09	563,74	559,50	559,50	558,55	558,55
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	1573,65	1572,71	1518,38	1518,05	1518,00	1518,00	1517,62	1517,60	1517,39	1517,39	1517,34	1517,34
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	896,82	901,14	905,72	906,37	906,37	912,03	912,32	915,32	915,32	916,00	916,00

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**

Исходя из утвержденных направлений технической политики развития систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода, предложений органов исполнительной власти и теплоснабжающих организаций, проведены гидравлические расчеты и анализ перспективных тепловых нагрузок в зонах действия котельных. На основании данных расчетов и предложений теплоснабжающих организаций определено, что для обеспечения прогнозируемых тепловых нагрузок по данным источникам теплоснабжения необходимо выполнить ряд мероприятий.

#### **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.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

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
<b>"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6</b>																	
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	20,17	20,17	20,17	20,47	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	17,66	17,66	17,66	17,88	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	2,51	2,51	2,51	2,59	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	1,42	1,42	1,42	1,44	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	5,52	5,52	5,52	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
<b>"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а</b>																	
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
<b>"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25</b>																	
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	18,13	18,13	15,01	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	15,92	15,92	13,52	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	2,21	2,21	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,97	0,97	1,07	1,07	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 (+/-)	16,09	16,12	16,12	13,41	13,38	11,89	11,89	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23
<b>"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-6</b>																	
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
<b>"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)</b>																	
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
<b>"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-6</b>																	
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	20,42	22,61	24,01	25,44	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,37	15,37	15,37	16,03	16,08	17,37	19,30	20,52	21,77	22,99	22,99	22,99	22,99	22,99	22,99	22,99	22,99

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ГВС, Гкал/ч	2,75	2,75	2,75	2,87	2,88	3,06	3,30	3,48	3,66	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,18	1,19	1,29	1,44	1,54	1,64	1,74	1,74	1,74	1,74	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	0,75	-1,59	-3,09	-4,62	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92
<b>ул. Иванова, 36-б</b>																	
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	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
<b>"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а</b>																	
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	17,01	17,94	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	15,81	16,59	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	1,20	1,36	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	2,17	2,24	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	-6,27	6,73	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97
<b>"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>"Школа №90", пер. Общественный, 6-а</b>																	
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
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
<b>"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а</b>																	
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
<b>ул. Пугачева, 1</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	29,11	29,01	29,01	25,16	24,68	25,53	25,53	25,53	26,92	27,97	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09
отопление и вентиляция, Гкал/ч	24,06	23,98	23,98	20,57	20,09	20,89	20,89	20,89	21,70	22,29	22,98	22,98	22,98	22,98	22,98	22,98	22,98
ГВС, Гкал/ч	5,05	5,03	5,03	4,59	4,59	4,64	4,64	4,64	5,22	5,68	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,80	1,79	1,79	1,52	1,49	1,55	1,55	1,55	1,65	1,72	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,70	3,54	3,54	7,66	8,45	7,54	7,54	7,54	6,06	4,93	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
<b>ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)</b>																	
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
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
<b>пр. Союзный, 43</b>																	
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
<b>"Баня №7", ул. Станиславского, 3</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а</b>																	
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
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
<b>"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а</b>																	
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
<b>"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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	17,87	17,87	17,87	17,87	17,87	17,87	17,87	17,87	17,87	17,87	17,87
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,20	18,95	18,95	17,11	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33
ГВС, Гкал/ч	0,54	0,47	0,47	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	1,60	1,58	1,58	1,45	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	8,98	9,04	9,04	10,94	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26
<b>ул. Бульвар Мира, 4-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,07	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ										
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,62	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											
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,62	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											
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,43	1,43	1,43	1,58	1,58	1,74											
ГВС, Гкал/ч	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											
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,11	1,09	1,09	0,92	0,92	0,76											
<b>ул. Вольская, 15-а</b>																	
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	7,47	7,47	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	7,08	7,08	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	0,39	0,39	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	0,47	0,47	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	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
<b>ул. Знаменская, 5-б</b>																	
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>ул. Климовская, 86-а</b>																	
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	16,23	16,63	16,63	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	15,25	15,55	15,55	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	0,99	1,09	1,09	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	1,37	1,40	1,40	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	3,72	3,29	3,29	2,85	20,08	17,24	15,42	11,14	8,99	6,84	6,50	6,16
<b>ул. Конотопская, 5</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,75	3,80	3,80	3,80	3,75	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную ул. Тихорецкая, 3-в											
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24												
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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												
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,80	1,80	1,80	1,66	1,66												
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,65	0,65												
ГВС, Гкал/ч	1,09	1,09	1,09	1,01	1,01												
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20												
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,18	0,18	0,18	0,33	0,33												
<b>ул. Лесной городок, 6-а</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а</b>																	
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
<b>ул. Мурашкинская, 13-б</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ										
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,91	21,92	21,92	21,92	21,91	21,92											
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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											
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,88	15,87	15,87	16,58	16,57	17,12											
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,71	14,70	14,70	15,32	15,30	15,86											
ГВС, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,26	1,26	1,26											
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,75	0,75	0,79											
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,77	4,79	4,79	4,03	4,03	3,45											
<b>ул. Невельская, 9-а</b>																	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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	2,47	2,47	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	2,42	2,42	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	0,16	0,16	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	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
<b>ул. Путьская, 31-а</b>																	
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
<b>ул. Ивана Романова, 3-а</b>																	
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. Таллинская, 15-в</b>																	
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	25,01	25,22	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89
отопление и вентиляция, Гкал/ч	23,44	23,44	23,44	21,35	21,38	21,38	21,76	21,97	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50
ГВС, Гкал/ч	3,37	3,37	3,37	3,22	3,22	3,22	3,24	3,26	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,59	1,59	1,59	1,62	1,63	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,26	9,25	9,25	11,64	5,12	5,12	4,69	4,46	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
<b>ул. Тепличная, 8-а (БМК)</b>																	
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
<b>ул. Терешковой, 7</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в</b>																	
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	14,33	14,33	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	12,77	12,77	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	1,56	1,56	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	0,81	0,81	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	-1,71	-1,71	-1,77	-1,77	4,48	4,48	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
<b>ул. Чкалова, 37-а (БМК)</b>																	
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	1,96	1,96	1,96	1,96	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	1,79	1,79	1,79	1,79	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	0,17	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	0,07	0,07	0,07	0,08	0,09	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 (+/-)	1,29	1,53	1,53	1,31	1,06	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
<b>ул. Чкалова, 9-г</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>ул. Академика Баха, 4-а</b>																	
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	55,62	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	47,01	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	8,61	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	8,90	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	2,04	1,96	0,77	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
<b>ул. Геройская, 11-а</b>																	
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
<b>Июльских дней, 1</b>																	
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	34,89	44,22	45,15	47,49	47,56	48,59	48,66	49,79	50,93	52,07	53,20	53,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,24	15,37	15,37	6,53	19,69	32,30	39,97	40,74	42,70	42,76	43,66	43,73	44,71	45,70	46,69	47,68	47,68

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ГВС, Гкал/ч	0,88	0,97	0,97	0,20	1,93	2,59	4,26	4,40	4,79	4,80	4,92	4,93	5,08	5,23	5,37	5,52	5,52
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,37	0,38	0,38	0,38	1,43	2,35	3,01	3,07	3,24	3,24	3,31	3,32	3,40	3,48	3,56	3,64	3,64
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,11	0,06	0,06	9,66	-4,44	21,79	11,80	10,81	8,30	8,23	7,13	7,05	5,84	4,62	3,40	2,19	2,19
<b>"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10</b>																	
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
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	13,29	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	13,27	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	0,02	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	0,50	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	4,58	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
<b>"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а</b>																	
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
<b>"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>ул. Памирская, 11</b>																	
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,01	28,01	28,01	23,96	24,57	24,57	24,57	27,45	27,45	31,57	31,57	31,57	31,57	31,57	31,57	31,57	31,57
отопление и вентиляция, Гкал/ч	26,33	26,33	26,33	23,07	23,69	23,69	23,69	26,03	26,03	29,21	29,21	29,21	29,21	29,21	29,21	29,21	29,21
ГВС, Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	0,89	0,89	0,89	0,89	1,42	1,42	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,42	1,42	1,42	1,13	1,18	1,18	1,18	1,38	1,38	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,77	-1,89	-1,89	2,45	5,45	5,45	5,45	2,37	2,37	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03
<b>ул. Премудрова, 12-а</b>																	
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
<b>ул. Баранова, 11</b>																	
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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.:	23,11	23,11	23,11	21,01	21,02	21,48	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	19,10	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	2,38	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	1,30	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	2,12	1,71	-1,86	-2,22	4,41	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
<b>ул. Безрукова, 5</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,90	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	Выход из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ										
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,71	7,73	7,73	7,73	7,71	7,71											
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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											
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,81	3,81	3,81	4,21	4,24	4,63											
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,81	3,81	3,81	4,21	4,24	4,62											
ГВС, Гкал/ч	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											
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,35	3,37	3,37	2,94	2,89	2,47											
<b>ул. Гастелло, 1-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,42	13,41	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
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,42	12,82	12,82	12,82	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	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	12,45	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	12,19	13,67	18,44	20,41	23,53	26,65	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	11,42	12,27	15,48	16,59	18,84	21,08	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	0,77	1,40	2,96	3,82	4,69	5,57	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	0,66	0,76	1,10	1,23	1,45	1,67	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	-0,40	-1,98	-7,08	-9,19	9,68	6,34	4,39	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
<b>пр. Героев, 13</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>ул. Красных Зорь, 4-а</b>																	
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
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
<b>"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80										
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,47	9,05	9,05	9,05	7,47	7,47											
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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											
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,35	6,35	6,35	6,80	6,91	7,55											
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,32	6,32	6,32	6,77	6,88	7,52											
ГВС, Гкал/ч	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											
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,58	2,16	2,16	1,68	-0,01	-0,70											
<b>ул. Александра Люкина, 6-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60											
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32											

Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ

Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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											
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,79	5,79	5,79	6,14	5,20	5,95											
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,30	5,30	5,30	5,65	5,20	5,95											
ГВС, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,00	0,00											
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,71	0,65	0,70											
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,62	0,62	0,62	0,25	1,25	0,45											
<b>ул. Металлистов, 4-б</b>																	
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
<b>Московское шоссе, 219-а</b>																	
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
<b>дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>ул. 3-я Ямская, 7</b>																	
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
<b>"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д</b>																	
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
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
<b>ул. Большая Покровская, 16</b>																	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,79	1,00	1,00	1,00	0,80	0,80	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ", ул. Ветеринарная, 5										
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,62	0,62	0,62	0,28	0,28											
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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											
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,46	0,46	0,46	0,50	0,50	0,50											
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,50	0,50	0,50											
ГВС, Гкал/ч	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											
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,19	0,15	0,15	0,11	-0,23	-0,23											
<b>"Школа №40", ул. Варварская, 15-б</b>																	
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
<b>ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д</b>																	
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
"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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. Воровского, 3</b>																	
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
<b>пер. Гоголя, 9-д</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	2,01	2,01	2,01	2,01
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,92	1,13	1,13	1,13	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
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	0,86	1,07	1,07	1,07	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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,86	0,86	0,86	0,64	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	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	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	0,01	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 (+/-)	-0,01	0,20	0,20	0,42	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
<b>пл. Горького, 4-а</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,87	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ", ул. Ветеринарная, 5									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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	2,77	2,82										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,43	3,36	3,36	2,48	2,41	2,46	2,50										
ГВС, Гкал/ч	0,28	0,26	0,26	0,31	0,31	0,31	0,32										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,24	0,23	0,23	0,18	0,17	0,17	0,18										

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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 (+/-)	-0,65	-0,55	-0,55	0,33	0,41	0,36	0,30										
<b>ул. Гребешковский откос, 7</b>																	
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							
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								
<b>"Очистные сооружения", Артёмовские луга</b>																	
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
<b>ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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	0,07	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
<b>ул. Донецкая, 9-в</b>																	
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
<b>ул. Заломова, 5 (работа в пиковом режиме)</b>																	
Установленная 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	1,08	1,08	1,08
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,05	1,99	1,99	1,99	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	0,03	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	1,02	1,96	1,96	1,96	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.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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	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 (+/-)	1,02	1,96	1,96	1,96	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
<b>Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"</b>																	
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	0,63	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	0,19	0,19	0,19	0,17	0,17	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ГВС, Гкал/ч	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	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	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	0,08	0,08	0,08
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,58	0,58	0,58	0,60	0,60	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
<b>Санаторий "Нижегородский", Зеленый город</b>																	
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
<b>Детский санаторий "Ройка", Зеленый город</b>																	
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
<b>МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город</b>																	
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
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
<b>"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)</b>																	
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
<b>"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"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
<b>ул. Горького, 50</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,99	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	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
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	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,34	0,34	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,32	0,32	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
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	0,01	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 (+/-)	0,57	0,57	0,57	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
<b>ул. Горького, 65-д</b>																	
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
"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
<b>Малая Ямская ул, 96</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	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	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
<b>ул. Минина, 1</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,20	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24										
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,98	3,99	3,99	3,99	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										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,88	3,89	3,89	3,89	3,88	3,88	3,88										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,95	2,95	2,95	2,84	2,85	4,84	4,84	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ", ул. Ветеринарная, 5									
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,71	2,71	2,71	2,62	2,62	4,38	4,38										
ГВС, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,22	0,22	0,46	0,46										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,16	0,16										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,90	0,91	0,91	1,03	1,01	-1,12	-1,12										
<b>ул. Нижегородская, 29 (учтена тепловая мощность котельной ул. Заломова, 5 работающей в пиковом режиме)</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,88	4,20	4,20	4,20	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,56	3,47	3,47	3,47	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
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	4,48	3,39	3,39	3,39	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,23	4,23	4,23	4,23	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,17	4,17	4,17	4,17	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
ГВС, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,18	-0,91	-0,91	-0,91	-1,07	-1,07	-1,07	-1,07	-1,07	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
<b>ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>пер. Плотничный, 11</b>																	
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	11,24	12,03	12,54	13,95	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	10,49	11,19	11,63	12,84	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	0,75	0,84	0,91	1,11	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	0,45	0,50	0,54	0,64	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	4,06	3,22	2,67	1,17	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
<b>"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)</b>																	
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							
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								
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								
<b>ул. Родионова, 28-б</b>																	
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							

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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								
<b>"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24</b>																	
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
<b>ул. Рождественская, 40-а</b>																	
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
<b>ул. Рождественская, 8</b>																	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>ул. Соревнования, 4-а</b>																	
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							
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	0,93								
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,31	0,75								
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,18								
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,10								
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,92	0,76	0,76	0,76	0,92	0,92	0,92	0,72	0,11								
<b>ул. Суетинская, 21 (БМК)</b>																	
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	6,42	6,88	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	6,10	6,55	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	0,32	0,33	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	0,49	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	6,73	6,24	6,16	6,08	5,46	5,39	5,31	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. Ульянова, 47</b>																	
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
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
<b>ул. Ярославская, 23</b>																	
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							
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								
<b>БМК №1, БМК №2 деревня Кузнечиха участки №4 и №5</b>																	
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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 (+/-)	-1,90	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
<b>"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24</b>																	
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,32	3,32	3,32	3,41	3,43	4,12	4,18	5,45	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	3,73	3,78	4,84	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	0,39	0,40	0,61	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	0,30	0,31	0,40	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	1,78	1,72	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
<b>"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б</b>																	
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
<b>"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,68	3,60	3,60	3,60	3,68	3,68	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ", ул. Ветеринарная, 5										
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,13	1,99	1,99	1,99	2,13	2,13											
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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											
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,24	1,21	1,21	1,50	1,48	1,50											
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,11	1,08	1,08	1,33	1,32	1,33											
ГВС, Гкал/ч	0,13	0,12	0,12	0,17	0,17	0,17											

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	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											
<b>ул. Батумская, 7-6</b>																	
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	24,35	24,60	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,80	15,80	15,80	18,25	18,16	18,16	20,49	20,71	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93
ГВС, Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,98	2,98	2,98	3,86	3,89	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,56	1,56	1,56	1,78	1,80	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	8,94	9,38	9,38	6,43	6,09	6,09	2,66	2,39	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
<b>"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9</b>																	
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
<b>пр. Гагарина, 156</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>"Термаль", пр. Гагарина, 178-б</b>																	
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	39,56	41,03	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	35,63	36,99	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	3,93	4,04	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	2,54	2,64	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 (+/-)	15,94	-0,55	-0,55	-8,06	6,36	4,21	2,64	2,11	-1,27	5,47	4,51	4,51	2,60	2,60	1,65	0,69	-0,27
<b>"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а</b>																	
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	15,03	15,78	16,62	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	13,71	14,31	15,03	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	1,33	1,46	1,60	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	0,76	0,81	0,87	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	0,99	0,19	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
<b>пр. Гагарина, 97 (БМК)</b>																	
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	6,73	6,73	6,73	8,87	10,66	11,88	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,67	4,67	4,67	4,47	4,44	6,02	6,02	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	0,71	0,71	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	0,36	0,36	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	3,58	3,58	3,58	1,29	6,37	5,07	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
<b>"Вятская", ул. Голованова, 25-а</b>																	
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
<b>"Кварц", ул. Горная, 13-а</b>																	
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
<b>"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,72	14,72	14,72	13,42	13,43	14,01	14,01	14,01	14,01	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	11,64	11,64	11,64	11,64	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	2,37	2,37	2,37	2,37	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	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,05	2,01	2,01	3,40	3,40	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
<b>ул. Радистов, 24</b>																	
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
<b>"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б</b>																	
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										
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										
<b>"Батумская, 5" ул. Углова, 7</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>"Школа №151", ул. Бориса Панина, 10-б</b>																	
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
<b>"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б</b>																	
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	21,11	22,42	22,42	19,51	15,01	15,51	15,62	16,23	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	14,50	14,58	15,09	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	1,01	1,04	1,14	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	0,14	0,15	0,19	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	2,89	2,77	2,12	2,12	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08
<b>ул. Ванеева, 63</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,61	4,23	4,23	4,23	4,62	4,62	4,62	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ", ул. Ветеринарная, 5									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03										

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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	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										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,30	2,30	2,30	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										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	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										
<b>"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е</b>																	
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	15,68	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	14,72	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	0,96	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	0,89	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	-6,94	-7,80	-7,80	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	2,89	2,89
<b>"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22</b>																	
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
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
<b>"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>ул. Бориса Панина, 19-б</b>																	
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
<b>"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а</b>																	
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
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
<b>"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5</b>																	



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	660,00	660,00	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	553,56	554,80	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
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	541,40	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.:	492,61	493,44	493,44	483,20	502,15	519,21	544,80	574,92	593,88	611,45	626,34	645,79	650,98	654,51	656,37	657,49	657,49
отопление и вентиляция, Гкал/ч	451,29	451,68	451,68	440,99	457,48	472,07	493,90	519,54	536,11	551,07	563,82	581,64	586,15	589,18	590,83	591,82	591,82
ГВС, Гкал/ч	41,32	41,75	41,75	42,21	44,67	47,14	50,90	55,37	57,76	60,38	62,52	64,16	64,83	65,33	65,53	65,67	65,67
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	40,63	40,68	40,68	39,97	41,29	42,49	44,28	46,39	47,71	48,94	49,99	51,35	51,71	51,96	52,09	52,17	52,17
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,92	7,28	7,28	18,23	-3,28	-21,53	-48,92	-81,14	-99,88	89,30	73,37	52,55	47,00	43,23	41,24	40,04	40,04
<b>ул. Генкиной, 37</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,81	0,79	0,79	0,79	0,81	0,81	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ", ул. Ветеринарная, 6										
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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											
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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											
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,30	0,30	0,30											
ГВС, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05											
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	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											
<b>"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>пер. Рубо, 3</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную пр. Ленина, 5а											
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08												
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02												
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06												
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,77	0,77	0,77	0,54	0,56												
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,54	0,56												
ГВС, Гкал/ч	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												
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,29	0,29	0,29	0,52	0,50												
<b>Березовая пойма</b>																	
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
<b>Котельная ООО СнабСпецпром, Космонавта Комарова д. 2Е</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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 (+/-)	0,19	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
<b>Котельная ООО СнабСпецпром, Арктическая, 20</b>																	
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
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
<b>Кузнечиха д Кузнечиха, зем. уч. № 4</b>																	
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
<b>к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"</b>																	
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

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
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
<b>Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования</b>																	
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:										2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч										2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
ГВС, Гкал/ч										0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч										0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)										0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
<b>Котельная в районе ул. Полевая</b>																	
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
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	3,00
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
Тепловая мощность 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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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
отопление и вентиляция, 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
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
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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)						1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
<b>Новая БМК по ул. Тропинина, 13д</b>																	
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>Новая котельная Санаторий "Нижегородский", Зеленый город</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч								2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч								2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч								2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
"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
отопление и вентиляция, Гкал/ч								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
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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)								2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18

Анализ приведенных балансов тепловой мощности показывает, что при реализации мероприятий, перечисленных в разделе 4, 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.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

**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
<b>Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	54,72	54,72	54,72	54,72	81,50	54,72	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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	1,30	1,30	1,30	1,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	53,42	53,42	53,42	53,42	80,20	53,42	148,70	148,70	148,70	148,70	148,70	148,70	148,70	148,70	148,70	148,70	148,70
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	57,20	57,20	57,20	57,20	64,92	67,63	71,34	75,68	82,58	90,43	114,45	116,43	130,49	130,49	131,95	133,06	134,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	48,62	48,62	48,62	48,62	57,30	59,59	62,71	66,38	72,16	79,00	100,59	102,36	115,04	115,04	116,41	117,47	118,62
ГВС, Гкал/ч	8,58	8,58	8,58	8,58	7,62	8,04	8,63	9,30	10,42	11,43	13,87	14,06	15,45	15,45	15,53	15,60	15,66
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	4,60	4,60	4,60	4,60	5,14	5,33	5,59	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	-19,53	71,77	67,12	59,74	51,34	25,64	23,52	8,48	8,48	6,92	5,73	4,42
<b>Родионова, 1946, ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	120,00	120,00	120,00	120,00	132,60	132,60	132,60	132,60	162,60	162,60	162,60	162,60	162,60	192,60	192,60	192,60	192,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	116,69	116,69	116,69	116,69	114,99	114,99	114,99	114,99	162,60	162,60	162,60	162,60	162,60	193,55	193,55	193,55	193,55
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	99,49	99,49	99,49	99,49	97,79	97,79	97,79	97,79	145,40	145,40	145,40	145,40	145,40	176,35	176,35	176,35	176,35
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	105,40	105,40	105,40	105,40	109,31	109,42	112,11	116,72	124,22	130,84	133,56	138,04	140,50	142,52	142,52	144,55	144,55
отопление и вентиляция, Гкал/ч	89,59	89,59	89,59	89,59	92,15	92,24	94,59	98,55	105,17	111,00	113,27	117,69	119,48	120,82	120,82	122,16	122,16
ГВС, Гкал/ч	15,81	15,81	15,81	15,81	17,17	17,18	17,52	18,18	19,04	19,84	20,29	20,34	21,02	21,70	21,70	22,38	22,38
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	8,40	8,40	8,40	8,40	8,67	8,68	8,87	9,19	9,72	10,18	10,37	10,68	10,86	11,00	11,00	11,14	11,14
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-14,31	-14,31	-14,31	-14,31	-20,20	-20,31	-23,19	-28,13	11,47	4,38	1,47	-3,32	-5,96	22,83	22,83	20,67	20,67
<b>Московское шоссе, д. 52, "СТН-Энергосети"</b>																	
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	18,63	19,07	19,65	20,58	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,78	17,78	17,78	17,78	17,78	18,14	18,50	19,00	19,79	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53
ГВС, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,49	0,57	0,65	0,78	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,46	0,49	0,53	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	2,47	2,00	1,38	0,39	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09
<b>К. Маркса, д. 60, К. Маркса, д. 42а, "СТН-Энергосети"</b>																	
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.:	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42
отопление и вентиляция, Гкал/ч	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05
ГВС, Гкал/ч	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	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	0,43	0,43	0,43
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
<b>Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"</b>																	
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.:	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27
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	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	9,46	9,46	9,46	9,46
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	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11
<b>Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"</b>																	
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
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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 (+/-)	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
<b>ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети"</b>																	
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.:	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42
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	0,57	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
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 (+/-)	0,40	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
<b>ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"</b>																	
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.:	1,21	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	1,21
отопление и вентиляция, 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
ГВС, 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
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 (+/-)	0,03	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
<b>Электровозная, д. 8А, ОАО ВВПКП Оборонкомплекс,</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,32	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
<b>Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,</b>																	
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
<b>Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,</b>																	
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
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
<b>Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>Федосеевко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,</b>																	
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
<b>Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,</b>																	
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
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
<b>Ильича, д. 54, ЗАО ПКТ,</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>пос.Гнилицы, Гнилицкая, д. 105, ЗАО ПКТ,</b>																	
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
<b>пос.Н.Доскино, 13 линия, д. 33, ЗАО ПКТ,</b>																	
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
"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
<b>п. Черепишный, 14, ООО «Класс плюс» ,</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,54	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
<b>Гагарина, д. 37, ОАО НИТЕЛ,</b>																	
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	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,80	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	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43
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	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44
<b>Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седаковой,</b>																	
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
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
<b>Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»,</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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.:	0,62	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
<b>Федосеевко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,</b>																	
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
<b>Зайцева, 31в, ООО "КСК"</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	110,00	110,00	110,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	89,30	89,30	89,30	118,48	118,48	126,78	126,78	126,78	126,78	126,78	126,78	126,78	126,78	126,78	126,78	126,78	126,78
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	117,62	125,92	125,92	125,92	125,92	125,92	125,92	125,92	125,92	125,92	125,92	125,92	125,92
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	51,09	52,97	52,97	52,97	52,97	54,27	56,54	58,35	61,72	62,34	63,23	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81
отопление и вентиляция, Гкал/ч	44,29	45,82	45,82	45,82	45,82	46,83	48,88	50,39	53,35	53,86	54,59	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06
ГВС, Гкал/ч	6,80	7,15	7,15	7,15	7,15	7,44	7,66	7,95	8,37	8,48	8,64	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,34	0,34	0,34	0,34	0,43	0,59	0,72	0,95	1,00	1,06	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	37,14	35,13	35,13	64,31	64,31	71,22	68,79	66,86	63,24	62,58	61,63	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01
<b>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)</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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	5,43	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	0,77	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	0,00	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	4,63	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	0,77	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	0,00	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	0,80	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	0,00	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	0,15	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 (+/-)	0,14	0,14	0,14	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	3,66
<b>Нартова, д. 6, ООО Профит,</b>																	
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
<b>Федосеевко, д. 64, ФГУП Завод Электромаш,</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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	44,55	44,93	46,20	48,19	48,19	48,19	48,19	48,19	48,19	48,19	48,19	48,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	43,84	44,22	44,22	44,22	44,22	44,49	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	0,06	0,13	0,36	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,02	2,04	2,04	2,04	2,04	2,07	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	29,03	28,62	27,27	25,14	25,14	25,14	25,14	25,14	25,14	25,14	25,14	25,14
<b>Горная, д. 13, НОУ ВПО»Нижегородский институт менеджмента и бизнеса»,</b>																	
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
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
<b>Чадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,</b>																	
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
<b>Яблоневая, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,</b>																	
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,14	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
<b>Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,</b>																	
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
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
<b>Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,</b>																	
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	26,96	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	25,93	25,92	25,92	25,92	22,26	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42
ГВС, Гкал/ч	4,58	4,58	4,58	4,58	3,32	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,06	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,20	4,21	4,21	4,21	9,46	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99
<b>Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	Выход из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ							
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00									

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,40	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									
<b>Литвинова, д. 74, ПТЭ ОАО Нормаль,</b>																	
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
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
<b>Казанское шоссе, д. 12, ГОУ ВПО Нижегородский гос-ударственный технический университет им. Р.Е. Алексеева,</b>																	
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
<b>Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,</b>																	
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
<b>Котельная АО ВБД Ларина, 19,</b>																	
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
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
<b>Белинского, д. 61, ООО Нижегородский завод Старт,</b>																	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,</b>																	
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
<b>Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Кима, д. 335, НПАП № 1,</b>																	
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
<b>Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»</b>																	
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
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
<b>Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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 (+/-)	-0,91	-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
<b>Космонавта Комарова, 146, ООО «Генерация тепла»</b>																	
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									
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										
<b>Геройская, 2а, ООО «Генерация тепла»</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,04	6,04	6,04	6,04	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ												
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,77	3,77	3,77	3,77													
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14													
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,63	3,63	3,63	3,63													
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,51	3,51	3,51	3,51													
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,51	3,51	3,51	3,51													
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00													
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12													
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01													
<b>Завкомовская, 8, ООО «Генерация тепла»</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК по ул. Завкомовская, 8							
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	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								
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	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								
отопление и вентиляция, Гкал/ч	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								
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05								

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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 (+/-)	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21								
<b>Профинтерна, 76, ООО «Генерация тепла»</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	1,32	1,32	1,32	1,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	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
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	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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
отопление и вентиляция, 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
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	0,01	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 (+/-)	0,29	0,29	0,29	0,29	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
<b>Львовская, 7а, ООО «Генерация тепла»</b>																	
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									
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										
<b>Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»</b>																	
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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 (+/-)	-0,91	-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
<b>Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 16, ООО «Генерация тепла»</b>																	
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
<b>Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генерация тепла»</b>																	
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
<b>Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация тепла»</b>																	
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.:	0,13	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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
<b>БМК, ул. Бахтина, у д. 10, ООО «Генерация тепла»</b>																	
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
<b>Интернациональная,95, ОАО Мельинвест,</b>																	
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
<b>Котельная ОАО Хладокомбинат Зачерный,</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
<b>Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,</b>																	
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
<b>Котельная «РЭБ Флота», Правдинская 27,</b>																	
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									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,95	3,95	3,95	3,95	4,50	4,50											
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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											
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	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											
ГВС, Гкал/ч	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											
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,04	2,04	2,04	2,04	2,58	2,58											
<b>Котельная ООО Санаторий Зеленый город, к.п. Зеленый город</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>котельная завода «Красный Якорь»</b>																	
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
<b>Котельная ПАО ПКТ Теплообменник</b>																	
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
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
<b>ННГУ (ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского), ул. Де-Ловая, 10</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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.:		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
<b>Блочно модульная котельная в районе улиц Мало-этажная и Ореховская</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч						4,47	13,41	17,88	26,48	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч						4,47	13,41	17,88	26,48	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч						0,09	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						4,38	13,14	17,52	25,95	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:						3,36	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						2,58	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						0,78	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						0,08	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 (+/-)						0,94	5,91	6,83	11,85	17,27	14,26	11,30	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51
<b>Новая БМК по ул. Завкомовская, 8</b>																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч										1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч										1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч										0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч										1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:										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
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										0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)										0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
<b>Перспективная котельная ООО "Фиакр"</b>																	
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»</b>																	
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
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	4,60	9,55	14,49	19,47	26,61	34,21	46,13	55,55	63,37	63,37	63,37	63,37
отопление и вентиляция, Гкал/ч					0,00	3,99	8,32	12,62	16,93	23,20	29,40	39,13	47,07	53,54	53,54	53,54	53,54
ГВС, Гкал/ч					0,00	0,61	1,23	1,87	2,53	3,41	4,82	7,00	8,47	9,83	9,83	9,83	9,83
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч					0,00	0,32	0,67	1,01	1,36	1,86	2,40	3,23	3,89	4,44	4,44	4,44	4,44
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)					8,93	4,01	-1,29	10,28	4,95	14,16	6,03	10,13	0,05	4,08	4,08	16,46	16,46
<b>Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)</b>																	
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
<b>Котельная "Юг" (микрорайона «Южный»)</b>																	
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>Котельная "Центр" (микрорайона «Центральный»)</b>																	
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
<b>Новые котельные №4 и №5 ООО "Виктория НН"</b>																	
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
<b>Новые котельные 2 шт. по ул. Ударная ООО "Старт-Строй"</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
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
<b>Новая котельная ООО "Транс-Сигнал"</b>																	
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
<b>Новая блочно-модульная котельная ЖК "Октава"</b>																	
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 4, 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 Радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии**

#### **3.6.1 Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии**

Радиусы эффективного теплоснабжения определены для существующего состояния и перспективы 2030 года с учетом приростов тепловой нагрузки, изменений зон действия источников тепловой энергии, изменений температурных графиков и располагаемых напоров на источниках. Результаты расчетов представлены в таблице 3. 6.

Изменение эффективного радиуса теплоснабжения в основном связано с приростом тепловой нагрузки и изменением зоны действия источника.

При этом необходимо отметить, что все приросты тепловых нагрузок сосредоточены в зонах, не выходящих за пределы радиуса эффективного теплоснабжения.



Таблица 3.6 – Радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии

№ п/п	Наименования источников в системе теплоснабжения	Эффективный радиус, км	
		2018 г.	2030 г.
<b>ООО «Автозаводская ТЭЦ»</b>			
1	Автозаводская ТЭЦ; пр-т Ленина, 88	9,151	9,278
2	Котельная «Ленинская»; ул. Монастырка, 5А	5,627	5,627
<b>Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»</b>			
3	Сормовская ТЭЦ; ул. Коминтерна, 45к1	6,705	7,570
<b>АО «Теплоэнерго»</b>			
4	Котельная «15-й квартал»; ул. Тихорецкая, 3В	1,742	1,885
5	Котельная «17-й квартал»; ул. Куйбышева, 41А	1,391	-
6	Котельная «2-я территория ВЦСПС»; к. п. Зеленый Город	0,443	0,443
7	Котельная «Больница №10»; ул. Чонгарская, 43А	0,505	0,505
8	Котельная «Водопроводная»; ш. Московское, 15А	1,656	1,656
9	Котельная «ДО «Зеленый Город»; к. п. Зеленый Город	0,346	0,346
10	Котельная «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Зеленый Город»; к. п. Зеленый Город	0,714	0,714
11	Котельная «ДООЛ «Чайка»; к. п. Зеленый Город	0,853	0,853
12	Котельная «ИТ-Парк «Анкудиновка»	0,968	1,296
13	Котельная «Кардиоцентр»; ул. Ванеева, 209Б	2,068	2,102
14	Котельная «Мореновская областная санаторно-лесная школа»; к. п. Зеленый Город, 7Г	0,613	0,613
15	Котельная «Очистные сооружения»; наб. Гребного Канала	1,931	1,931
16	Котельная «Санаторий «Нижегородский»; к. п. Зеленый Город	0,578	-
17	Котельная «Санаторий «Ройка»; к. п. Зеленый Город	0,508	0,508
18	Котельная «Школа №151»; ул. Бориса Панина, 10Б	-	-
19	Котельная б-р Мира, 4А	0,698	-
20	Котельная Кремль, к3	0,528	0,528
21	Котельная наб. Верхне-Волжская, 7Д	0,547	0,547
22	Котельная наб. Нижне-Волжская, 2А	0,552	0,552
23	Котельная п. Березовая Пойма, ул. Чернореченская, 1к1	1,107	2,015
24	Котельная пер. Бойновский, 9Д	0,849	0,891
25	Котельная пер. Звенигородский, 8А	0,779	0,998
26	Котельная пер. Общественный, 6А	0,319	0,319
27	Котельная пер. Плотничный, 11	1,423	1,496
28	Котельная пер. Рубо, 3	0,485	-
29	Котельная Почтовый съезд 2 / ул. Рождественская, 24	0,483	0,513
30	Котельная пр-т Гагарина, 156	1,028	1,028
31	Котельная пр-т Гагарина, 178Б	2,369	2,489
32	Котельная пр-т Гагарина, 25Е	1,343	1,714
33	Котельная пр-т Гагарина, 60к22	1,000	1,100
34	Котельная пр-т Гагарина, 70А	1,867	1,963
35	Котельная пр-т Гагарина, 97к14	1,435	1,756
36	Котельная пр-т Героев, 13	1,074	1,088
37	Котельная пр-т Ленина, 51к10	1,722	1,776
38	Котельная пр-т Ленина, 5А	1,602	1,385
39	Котельная пр-т Союзный, 43	2,432	2,644
40	Котельная ул. 3-я Ямская, 7	0,435	0,435
41	Котельная ул. 40 лет Победы, 15	1,819	1,835
42	Котельная ул. Академика Баха, 4А	2,949	2,971

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

№ п/п	Наименования источников в системе теплоснабжения	Эффективный радиус, км	
		2018 г.	2030 г.
43	Котельная ул. Александра Люкина, 6А	1,332	-
44	Котельная ул. Арктическая, 20А	0,438	0,438
45	Котельная ул. Базарная, 6	1,957	1,960
46	Котельная ул. Баранова, 11	2,036	2,165
47	Котельная ул. Баренца, 9А	1,674	1,687
48	Котельная ул. Барминская, 8В	0,788	-
49	Котельная ул. Батумская, 7Б	1,936	2,003
50	Котельная ул. Большая Покровская, 16	0,386	-
51	Котельная ул. Бориса Панина, 19Б	0,743	0,743
52	Котельная ул. Ванеева, 63	0,753	-
53	Котельная ул. Варварская, 15Б	0,589	0,589
54	Котельная ул. Василия Иванова, 14Б	1,915	2,060
55	Котельная ул. Василия Иванова, 36Б	1,676	1,693
56	Котельная ул. Военных Комиссаров, 9	1,928	1,933
57	Котельная ул. Вольская, 15А	0,957	1,129
58	Котельная ул. Воровского, 3	0,555	0,555
59	Котельная ул. Гаугеля, 25	1,798	1,828
60	Котельная ул. Гаугеля, 6Б	1,864	1,864
61	Котельная ул. Генкиной, 37	0,363	-
62	Котельная ул. Геройская, 11А	1,747	1,851
63	Котельная ул. Героя Безрукова, 5	0,995	-
64	Котельная ул. Героя Советского Союза Сутырина, 19А	0,169	0,169
65	Котельная ул. Гоголя, 9Д	0,452	0,452
66	Котельная ул. Горная, 13	1,609	1,626
67	Котельная ул. Гребешковский Откос, 7	0,560	-
68	Котельная ул. Дальняя, 1/29В	0,380	0,380
69	Котельная ул. Донецкая, 9В	1,349	1,431
70	Котельная ул. Дубравная, 17	1,022	1,022
71	Котельная ул. Заломова, 5	-	-
72	Котельная ул. Знаменская, 5Б	0,863	1,181
73	Котельная ул. Ивана Романова, 3А	0,849	0,850
74	Котельная ул. Июльских Дней, 1	2,231	2,694
75	Котельная ул. Климовская, 86А	1,695	1,941
76	Котельная ул. Конотопская, 5	0,615	-
77	Котельная ул. Коперника, 1А	2,045	2,238
78	Котельная ул. Космонавта Комарова, 2Е	0,640	0,640
79	Котельная ул. Красных Зорь, 4А	1,466	1,466
80	Котельная ул. Лесной Городок, 6А	2,098	2,197
81	Котельная ул. Максима Горького, 4А	0,763	-
82	Котельная ул. Максима Горького, 50	0,373	0,373
83	Котельная ул. Максима Горького, 65Д	0,834	0,834
84	Котельная ул. Малая Ямская, 9Б	0,230	0,230
85	Котельная ул. Маршала Голованова, 25А	2,428	2,428
86	Котельная ул. Меднолитейная, 1Б	0,357	0,357
87	Котельная ул. Металлистов, 4Б	0,997	0,997
88	Котельная ул. Минина, 1	0,714	-
89	Котельная ул. Мурашкинская, 13Б	1,686	-

№ п/п	Наименования источников в системе теплоснабжения	Эффективный радиус, км	
		2018 г.	2030 г.
90	Котельная ул. Невельская, 9А	0,782	0,802
91	Котельная ул. Нижегородская, 29	0,960	0,960
92	Котельная ул. Николая Гастелло, 1А	1,417	1,762
93	Котельная ул. Октябрьской Революции, 66	1,117	1,117
94	Котельная ул. Памирская, 11	2,458	2,589
95	Котельная ул. Планетная, 8А	1,500	1,512
96	Котельная ул. Премудрова, 12А	2,130	2,135
97	Котельная ул. Пугачева, 1	2,256	2,338
98	Котельная ул. Путейская, 31А	1,072	1,072
99	Котельная ул. Радистов, 24	1,118	1,136
100	Котельная ул. Радужная, 2А	0,881	-
101	Котельная ул. Республиканская, 47А	0,694	0,694
102	Котельная ул. Римского-Корсакова, 50	1,003	1,003
103	Котельная ул. Родионова, 28Б	0,324	-
104	Котельная ул. Рождественская, 2	-	-
105	Котельная ул. Рождественская, 40А	0,513	0,551
106	Котельная ул. Рождественская, 8	0,414	0,414
107	Котельная ул. Соревнования, 4А	0,333	-
108	Котельная ул. Станиславского, 3	1,820	1,866
109	Котельная ул. Суетинская, 21	1,125	1,169
110	Котельная ул. Таллинская, 15В	1,983	1,998
111	Котельная ул. Тепличная, 8А	1,222	1,279
112	Котельная ул. Терешковой, 7	1,558	1,558
113	Котельная ул. Тропинина, 13Б	0,498	-
114	Котельная ул. Углова, 7	1,318	1,318
115	Котельная ул. Ульянова, 47	0,331	0,331
116	Котельная ул. Федосеенко, 89А	1,104	1,105
117	Котельная ул. Чкалова, 37А	0,662	0,676
118	Котельная ул. Чкалова, 9Г	1,637	1,702
119	Котельная ул. Энгельса, 1В	2,186	2,186
120	Котельная ул. Ярославская, 23	0,262	-
121	Котельная ш. Анкудиновское, 24	1,181	1,301
122	Котельная ш. Анкудиновское, 3Б	1,431	1,720
123	Котельная ш. Московское, 219А	1,053	1,053
124	Нагорная теплоцентраль (НТЦ); ул. Ветеринарная, 5	6,865	7,255

### 3.6.2 Радиус эффективного теплоснабжения для подключения абонентов с нагрузкой менее 0,1 Гкал/ч

Радиус эффективного теплоснабжения рассматривается как предельно возможная протяженность новой теплотрассы, исходя из условия, что выручка от реализации тепловой энергии не должна быть меньше совокупных затрат на реконструкцию существующей тепловой сети, строительство и эксплуатацию новой

теплотрассы. Невыполнение данного условия приводит к перераспределению издержек на ранее подключенных абонентов и соответственно к росту тарифов.

Радиус рассчитывается отдельно для каждого объекта и не является общей установленной протяженностью от источника теплоснабжения в целом для трассы. Величина радиуса зависит от удаленности конкретного объекта присоединения от ближайшей тепломагистрали.

В соответствии с вышесказанным, порядок расчета радиуса эффективного теплоснабжения следующий:

1. Определяется тепловая нагрузка присоединяемого потребителя  $Q$ , Гкал/час.
2. Определяется планируемая точка подключения потребителя, источник тепловой энергии, температурный график.
3. Проводится гидравлический расчет существующих тепловых сетей до планируемой точки подключения, определяется пропускная возможность трубопроводов, необходимость реконструкции существующих тепловых сетей.
4. При необходимости реконструкции существующих тепловых сетей определяются приведенные капитальные затраты на реконструкцию тепловой сети по сборникам укрупненных нормативов цены строительства (НЦС 81-02-13-2017 «Наружные тепловые сети»), в соответствии с Приказом Минстроя России от 21.07.2017г. №1011/пр. Принимаем характеристики сетей после реконструкции – в ППУ изоляции, подземно в непроходных каналах. Так как показатель укрупненного норматива цены представляет собой объем денежных средств, необходимый и достаточный для строительства 1 километра наружных тепловых сетей, производится пересчет капитальных затрат на длину  $i$ -го участка тепловой сети. С учетом срока амортизации - 10 лет (равномерно), получаются годовые затраты на реконструкцию.

$$Z_{рек} = \sum \frac{Z_{НЦС}^i \times L^i \times K_{НО} \times K_{18} \times K_{19}}{1000 \times 10}, \text{ (тыс.руб.)}, \text{ где}$$

$Z_{рек}$  – приведенные затраты на реконструкцию существующей тепловой сети;

$Z_{НЦС}^i$  – затраты на реконструкцию  $i$ -го участка тепловой сети в соответствии с НЦС, тыс.руб./км;

$L^i$  – длина  $i$ -го участка тепловой сети, метров;

$K_{НО}$  – коэффициент перевода НЦС от цен базового района (Московская область) к уровню цен Нижегородской области в соответствии с Приказом

*Минрегиона РФ от 30.12.2011 №643;*

*K<sub>18</sub> – коэффициент перевода НДС на цены 2018 года (дефлятор ИЦП 2018 года);*

*K<sub>19</sub> – коэффициент перевода НДС на цены 2019 года (дефлятор ИЦП 2019 года).*

5. На основании гидравлического расчета определяется необходимый диаметр проектируемой тепловой сети Ду, мм.
6. Определяются удельные нормативные тепловые потери на 1 метр теплотрассы в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325:

$$P = P_{из} + P_{ут}, \text{ (Гкал/час), где}$$

*P<sub>из</sub> – нормативные тепловые потери через изоляцию, Гкал/час;*

*P<sub>ут</sub> – нормативные тепловые потери с утечкой, Гкал/час;*

7. Определяются годовые затраты на тепловые потери на 1 метр теплотрассы:

$$Z_{П} = \frac{P \times 24 \times 215 \times T}{1000}, \text{ (тыс. руб./год), где:}$$

*24 – часа в сутках;*

*215 – дней отопительного сезона в соответствии с «СП 131.13330.2012. Свод правил. Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99»;*

*T – тарифная ставка на тепловую энергию, руб./Гкал.*

8. Определяются приведенные капитальные затраты на строительство 1 метра теплотрассы по сборникам укрупненных нормативов цены строительства (НЦС 81-02-13-2017 «Наружные тепловые сети»), в соответствие с Приказом Минстроя России от 21.07.2017г. №1011/пр. Принимаем характеристики сетей после реконструкции – в ППУ изоляции, подземно в непроходных каналах. Так как показатель укрупненного норматива цены представляет собой объем денежных средств, необходимый и достаточный для строительства 1 километра наружных тепловых сетей, производится пересчет капитальных затрат на длину необходимого участка тепловой сети. Также учитываются затраты на строительство тепловой камеры в месте подключения в соответствии с разработанными типовыми сметными расчетами. С учетом срока амортизации - 10 лет (равномерно), получаются годовые затраты на строительство.

$$Z_{\text{стр}} = \frac{Z_{\text{НЦС}} \times K_{\text{НО}} \times K_{18} \times K_{19} + Z_{\text{ТК}} \times K_{18} \times K_{19}}{1000 \times 10}; \text{ (тыс.руб.)}, \text{ где}$$

$Z_{\text{стр}}$  – приведенные затраты на строительство необходимой тепловой сети;

$Z_{\text{НЦС}}$  – затраты на строительство необходимого участка тепловой сети в соответствии с НЦС, тыс.руб./км;

$Z_{\text{ТК}}$  – затраты на строительство тепловой камеры и установку запорной арматуры в ней, тыс.руб.;

$K_{\text{НО}}$  – коэффициент перевода НЦС от цен базового района (Московская область) к уровню цен Нижегородской области в соответствии с Приказом Минрегиона РФ от 30.12.2011 №643;

$K_{18}$  – коэффициент перевода на цены 2018 года (дефлятор ИЦП 2018 года);

$K_{19}$  – коэффициент перевода на цены 2019 года (дефлятор ИЦП 2019 года);

9. Определяются эксплуатационные затраты на 1 метр теплотрассы:

$$Z_{\text{э}} = Z_{\text{ТО}} + Z_{\text{ТР}}, \text{ (тыс.руб./год)}, \text{ где:}$$

$Z_{\text{ТО}}$  - удельные эксплуатационные затраты на годовое техническое обслуживание участков тепловых сетей, тыс.руб./год;

$Z_{\text{ТР}}$  - удельные эксплуатационные затраты на текущий ремонт участков тепловых сетей, тыс.руб./год.

10. Удельные эксплуатационные затраты на текущий ремонт участков тепловых сетей определяются по следующей формуле:

$$Z_{\text{ТР}} = \frac{Z_{\text{ТР-см}} \times 2 \times 0,2 \times 1,2}{10}, \text{ (тыс.руб./год)}, \text{ где}$$

$Z_{\text{ТР-см}}$  – сметная стоимость текущего ремонта 1 п.м. тепловой сети без НДС, тыс.руб/п.м.;

2 – количество труб в трассе (подающий, обратный);

0,2 – объем замены трубопроводов тепловых сетей (не более 20%) при текущем ремонте, в соответствии со справочником "Производственная эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт энергетического оборудования", г. Москва, 1999 год;

1,2 – НДС, 20 %;

10 – в соответствии с Положением о системе планово-предупредительных ремонтов АО "Теплоэнерго" ремонтный цикл для

*внутриквартальных тепловых сетей составляет 10 лет, текущий ремонт не реже 1 раза в год.*

11. Определяется средний годовой удельный налог на имущество:

$$N_{\text{ср}} = \frac{\sum N_i}{10}, \text{ (тыс.руб/год), где}$$

*N<sub>i</sub> – годовой налог на имущество на каждый год в течение 10 лет, тыс.руб/год.*

12. Определяются удельные затраты на теплоноситель при тепловых потерях с утечкой, Z<sub>тн</sub>, тыс. руб./год.

13. Определяются удельные затраты на газ, потраченный на тепловые потери, Z<sub>газ</sub>, тыс. руб./год.

14. Определяются удельные затраты на электроэнергию, потраченную на тепловые потери, Z<sub>эл.эн.</sub>, тыс. руб./год.

15. Определяется прогнозируемый размер выручки от реализации тепловой энергии В, тыс.руб./год.

16. Определяется радиус эффективного теплоснабжения от планируемой точки подключения, превышение которого приведет к перераспределению издержек на ранее подключенных абонентов и соответственно к росту тарифов:

$$P_{\text{ЭТ}} = \frac{B}{Z_{\text{рек}} + Z_{\text{п}} + Z_{\text{стр}} + Z_{\text{э}} + N_{\text{ср}} + Z_{\text{тн}} + Z_{\text{газ}} + Z_{\text{эл.эн.}}}, \text{ метров.}$$

Расчет радиус эффективного теплоснабжения от планируемой точки подключения абонента для различных температурных графиков приведен в таблице 3.7.



Таблица 3.7 – Расчет радиуса эффективного от планируемой точки подключения

Тепловая нагрузка	Диаметр 2ДУ	Затраты на реконструкцию существующих тепловых сетей, З <sub>рек</sub>	Удельные нормативные теплопотери через изоляцию, П <sub>из</sub>	Удельные нормативные теплопотери с утечкой, П <sub>ут</sub>	Тарифная ставка на тепловую энергию (с НДС), с 01.01.19 по 30.06.19	Итого удельные затраты на тепловые потери, З <sub>п</sub>	Удельные расходы на строительство теплотрассы (по НЦС 81-02-13-2017, ППУ в непроходных каналах) с НДС	Затраты на устройство тепловой камеры с НДС	Удельные приведенные затраты на строительство теплотрассы на 10 лет (включая строительство тепловой камеры), З <sub>СТД</sub>	Удельные эксплуатационные затраты на годовое техническое обслуживание участков тепловых сетей с НДС, З <sub>го</sub>	Удельные эксплуатационные затраты на текущий ремонт участков тепловых сетей с НДС, З <sub>пр</sub>	Итого удельные эксплуатационные затраты, З <sub>э</sub>	Средний годовой удельный налог на имущество, Н <sub>ср</sub>	Удельные затраты на теплоноситель при тепловых потерях с утечкой, З <sub>тн</sub>	Удельные затраты на газ, потраченный на тепловые потери, З <sub>газ</sub>	Удельные затраты на электроэнергию, потраченную на тепловые потери, З <sub>эл.к.</sub>	Отпуск тепловой энергии	Прогнозируемый размер выручки, В	Радиус эффективного теплоснабжения, РЭТ
Гкал/час	мм	тыс. руб.	Гкал/год	Гкал/год	руб./Гкал	тыс. руб./год	руб./м	руб.	тыс. руб./год	руб./год	руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	Гкал/год	тыс. руб./год	м
Температурный график 95-70°C																			
0,01	32	0	0,076	0,0007	1057,5	0,08	14841	409816	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,17	0,04	23,96	55,03	1,26
0,02	32	0	0,076	0,0007		0,08	14841	409816	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,17	0,04	47,91	110,07	2,51
0,03	40	0	0,092	0,0017		0,10	18551	409816	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,19	0,05	71,87	165,10	3,73
0,04	40	0	0,092	0,0017		0,10	18551	409816	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,19	0,05	95,83	220,14	4,97
0,05	50	0	0,102	0,0025		0,11	23189	409816	43,30	687,09	265,39	0,95	0,21	0,01	0,21	0,05	119,78	275,17	6,14
0,06	50	0	0,102	0,0025		0,11	23189	409816	43,30	687,09	265,39	0,95	0,21	0,01	0,21	0,05	143,74	330,20	7,36
0,07	50	0	0,102	0,0025		0,11	23189	409816	43,30	687,09	265,39	0,95	0,21	0,01	0,21	0,05	167,69	385,24	8,59
0,08	65	0	0,123	0,0050		0,13	30146	409816	44,00	697,79	283,30	0,98	0,28	0,01	0,24	0,06	191,65	440,27	9,64
0,09	65	0	0,123	0,0050		0,13	30146	409816	44,00	697,79	283,30	0,98	0,28	0,01	0,24	0,06	215,61	495,31	10,84
0,10	65	0	0,123	0,0050		0,13	30146	409816	44,00	697,79	283,30	0,98	0,28	0,01	0,24	0,06	239,56	550,34	12,04
Температурный график 105-70°C																			
0,01	32	0	0,082	0,0008	1057,5	0,09	14841	409816	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,17	0,04	23,96	55,03	1,26
0,02	32	0	0,082	0,0008		0,09	14841	409816	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,17	0,04	47,91	110,07	2,51
0,03	32	0	0,082	0,0008		0,09	14841	409816	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,17	0,04	71,87	165,10	3,77
0,04	40	0	0,098	0,0018		0,11	18551	409816	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,20	0,05	95,83	220,14	4,97
0,05	40	0	0,098	0,0018		0,11	18551	409816	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,20	0,05	119,78	275,17	6,21
0,06	40	0	0,098	0,0018		0,11	18551	409816	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,20	0,05	143,74	330,20	7,45
0,07	50	0	0,108	0,0027		0,12	23189	409816	43,30	687,09	265,39	0,95	0,21	0,01	0,21	0,05	167,69	385,24	8,59
0,08	50	0	0,108	0,0027		0,12	23189	409816	43,30	687,09	265,39	0,95	0,21	0,01	0,21	0,05	191,65	440,27	9,82
0,09	50	0	0,108	0,0027		0,12	23189	409816	43,30	687,09	265,39	0,95	0,21	0,01	0,21	0,05	215,61	495,31	11,04
0,10	50	0	0,108	0,0027		0,12	23189	409816	43,30	687,09	265,39	0,95	0,21	0,01	0,21	0,05	239,56	550,34	12,27



Тепловая нагрузка	Диаметр 2Ду	Затраты на реконструкцию существующих тепловых сетей, З <sub>рек</sub>	Удельные нормативные теплопотери через изоляцию, П <sub>из</sub>	Удельные нормативные теплопотери с утечкой, П <sub>ут</sub>	Тарифная ставка на тепловую энергию (с НДС), с 01.01.19 по 30.06.19	Итого удельные затраты на тепловые потери, З <sub>п</sub>	Удельные расходы на строительство теплотрассы (по НЦС 81-02-13-2017, ППУ в непроходных каналах) с НДС	Затраты на устройство тепловой камеры с НДС	Удельные приведенные затраты на строительство теплотрассы на 10 лет (включая строительство тепловой камеры), З <sub>стр</sub>	Удельные эксплуатационные затраты на годовое техническое обслуживание участков тепловых сетей с НДС, З <sub>го</sub>	Удельные эксплуатационные затраты на текущий ремонт участков тепловых сетей с НДС, З <sub>тр</sub>	Итого удельные эксплуатационные затраты, З <sub>э</sub>	Средний годовой удельный налог на имущество, Н <sub>ср</sub>	Удельные затраты на теплоноситель при тепловых потерях с учетом, З <sub>тн</sub>	Удельные затраты на газ, потраченный на тепловые потери, З <sub>газ</sub>	Удельные затраты на электроэнергию, потраченную на тепловые потери, З <sub>эл.эн.</sub>	Отпуск тепловой энергии	Прогнозируемый размер выручки, В	Радиус эффективного теплоснабжения, РЭТ
Гкал/час	мм	тыс. руб.	Гкал/год	Гкал/год	руб./Гкал	тыс. руб./год	руб./м	руб.	тыс. руб./год	руб./год	руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	Гкал/год	тыс. руб./год	м
Температурный график 115-70°C																			
0,01	32	0	0,086	0,0008	1057,5	0,09	14841	409816	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,18	0,04	23,96	55,03	1,25
0,02	32	0	0,086	0,0008		0,09	14841	409816	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,18	0,04	47,91	110,07	2,51
0,03	32	0	0,086	0,0008		0,09	14841	409816	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,18	0,04	71,87	165,10	3,76
0,04	32	0	0,086	0,0008		0,09	14841	409816	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,18	0,04	95,83	220,14	5,02
0,05	40	0	0,101	0,0019		0,11	18551	409816	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,20	0,05	119,78	275,17	6,21
0,06	40	0	0,101	0,0019		0,11	18551	409816	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,20	0,05	143,74	330,20	7,45
0,07	40	0	0,101	0,0019		0,11	18551	409816	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,20	0,05	167,69	385,24	8,69
0,08	40	0	0,101	0,0019		0,11	18551	409816	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,20	0,05	191,65	440,27	9,93
0,09	50	0	0,112	0,0029		0,12	23189	409816	43,30	687,09	265,39	0,95	0,21	0,01	0,22	0,05	215,61	495,31	11,04
0,10	50	0	0,112	0,0029		0,12	23189	409816	43,30	687,09	265,39	0,95	0,21	0,01	0,22	0,05	239,56	550,34	12,27
Температурный график 130-70°C																			
0,01	32	0	0,093	0,0008	1057,5	0,10	14841	409816	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,18	0,04	23,96	55,03	1,25
0,02	32	0	0,093	0,0008		0,10	14841	409816	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,18	0,04	47,91	110,07	2,51
0,03	32	0	0,093	0,0008		0,10	14841	409816	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,18	0,04	71,87	165,10	3,76
0,04	32	0	0,093	0,0008		0,10	14841	409816	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,18	0,04	95,83	220,14	5,02
0,05	32	0	0,093	0,0008		0,10	14841	409816	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,18	0,04	119,78	275,17	6,27
0,06	40	0	0,109	0,0019		0,12	18551	409816	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,21	0,05	143,74	330,20	7,45
0,07	40	0	0,109	0,0019		0,12	18551	409816	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,21	0,05	167,69	385,24	8,69
0,08	40	0	0,109	0,0019		0,12	18551	409816	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,21	0,05	191,65	440,27	9,93
0,09	40	0	0,109	0,0019		0,12	18551	409816	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,21	0,05	215,61	495,31	11,17
0,10	40	0	0,109	0,0019		0,12	18551	409816	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,21	0,05	239,56	550,34	12,41

Тепловая нагрузка	Диаметр 2Ду	Затраты на реконструкцию существующих тепловых сетей, З <sub>рек</sub>	Удельные нормативные теплопотери через изоляцию, П <sub>из</sub>	Удельные нормативные теплопотери с утечкой, П <sub>ут</sub>	Тарифная ставка на тепловую энергию (с НДС), с 01.01.19 по 30.06.19	Итого удельные затраты на тепловые потери, З <sub>п</sub>	Удельные расходы на строительство теплотрассы (по НЦС 81-02-13-2017, ППУ в непроходных каналах) с НДС	Затраты на устройство тепловой камеры с НДС	Удельные приведенные затраты на строительство теплотрассы на 10 лет (включая строительство тепловой камеры), З <sub>стр</sub>	Удельные эксплуатационные затраты на годовое техническое обслуживание участков тепловых сетей с НДС, З <sub>тр</sub>	Удельные эксплуатационные затраты на текущий ремонт участков тепловых сетей с НДС, З <sub>тр</sub>	Итого удельные эксплуатационные затраты, З <sub>э</sub>	Средний годовой удельный налог на имущество, Н <sub>ср</sub>	Удельные затраты на теплоноситель при тепловых потерях с учетом, З <sub>тн</sub>	Удельные затраты на газ, потраченный на тепловые потери, З <sub>газ</sub>	Удельные затраты на электроэнергию, потраченную на тепловые потери, З <sub>эл.эн.</sub>	Отпуск тепловой энергии	Прогнозируемый размер выручки, В	Радиус эффективного теплоснабжения, РЭТ
Гкал/час	мм	тыс. руб.	Гкал/год	Гкал/год	руб./Гкал	тыс. руб./год	руб./м	руб.	тыс. руб./год	руб./год	руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	Гкал/год	тыс. руб./год	м
Температурный график 150-70°C																			
0,01	32	0	0,104	0,0009	1057,5	0,11	14841	409816	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,19	0,04	23,96	55,03	1,25
0,02	32	0	0,104	0,0009		0,11	14841	409816	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,19	0,04	47,91	110,07	2,51
0,03	32	0	0,104	0,0009		0,11	14841	409816	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,19	0,04	71,87	165,10	3,76
0,04	32	0	0,104	0,0009		0,11	14841	409816	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,19	0,04	95,83	220,14	5,01
0,05	32	0	0,104	0,0009		0,11	14841	409816	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,19	0,04	119,78	275,17	6,27
0,06	32	0	0,104	0,0009		0,11	14841	409816	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,19	0,04	143,74	330,20	7,52
0,07	32	0	0,104	0,0009		0,11	14841	409816	42,47	687,09	256,18	0,94	0,14	0,00	0,19	0,04	167,69	385,24	8,78
0,08	40	0	0,119	0,0021		0,13	18551	409816	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,22	0,05	191,65	440,27	9,92
0,09	40	0	0,119	0,0021		0,13	18551	409816	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,22	0,05	215,61	495,31	11,16
0,10	40	0	0,119	0,0021		0,13	18551	409816	42,84	687,09	260,40	0,95	0,17	0,00	0,22	0,05	239,56	550,34	12,41

## **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 2020 год). Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими 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 теплотребляющими установками потребителей**

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

- нормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь и затрат при передаче тепловой энергии изменяется в соответствии с изменением объема тепловых сетей (изменением тепловой нагрузки);
- сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии сокращается в соответствии с темпами работ по реконструкции тепловых сетей.

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<sup>3</sup>

Параметр	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Автозаводская ТЭЦ (тепловые сети "отопления")</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	1 772	1 902	1 901	1 837	1 826	1 802	1 779	1 750	1 717	1 695	1 664	1 637	1 604	1 572	1 537
нормативные утечки теплоносителя	1 451	1 451	1 485	1 456	1 479	1 490	1 501	1 507	1 509	1 522	1 525	1 533	1 535	1 537	1 537
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
<b>Автозаводская ТЭЦ (тепловые сети ГВС)</b>															
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	548	554	558	561	563	565	568	570	572	575	576	578	580	582	584
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	11 296	11 416	11 504	11 551	11 600	11 649	11 699	11 747	11 795	11 841	11 877	11 914	11 951	11 987	12 025

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

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	2 341	1 519	774	245	254	256	256	257	258	259	259	259

Из таблицы 4.1 следует, что при развитии систем теплоснабжения величина подпитки тепловых сетей отопления от Автозаводской ТЭЦ снижается в период с 2018 до 2030 года на 19,1 %. 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 2018 до 2022 года в 6,1 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
<b>Котельные АО «Теплоэнерго»</b>																
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс. м <sup>3</sup>	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 теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	943	951	957	957	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	404	380	357	333	309	285	261	238	214	190	166	143	119	95	71
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	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
<b>ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>																
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс. м <sup>3</sup>	195	241	243	238	237	237	244	249	261	261	266	262	257	253	248
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	158	158	166	167	173	180	193	205	223	229	241	243	244	247	247
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	37	83	77	70	64	58	51	45	38	32	26	19	13	6	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	тыс. м <sup>3</sup>	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 2018 до 2030 года на 21,7 %.

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» увеличиваются в период с 2018 до 2030 года на 2,1 % за счет увеличения объема тепловых сетей вследствие подключения новых потребителей.

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
<b>Автозаводская ТЭЦ (тепловые сети "отопления")</b>																
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	196,9	196,9	201,5	197,5	200,7	202,1	203,7	204,4	204,7	206,4	206,9	208,0	208,2	208,6	208,6
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	202,2	217,1	217,0	209,8	208,4	205,7	203,0	199,7	196,0	193,5	189,9	186,9	183,1	179,5	175,5
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	165,7	165,7	169,5	166,2	168,9	170,1	171,4	172,0	172,2	173,7	174,1	175,0	175,2	175,5	175,5
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

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	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	226,3	223,4	219,7	215,6	212,8	208,9	205,6	201,4	197,4	193,0
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	255,8	274,6	274,5	265,3	263,7	260,2	256,9	252,7	247,9	244,8	240,3	236,4	231,6	227,0	222,0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	523,1	523,1	518,5	522,5	519,3	517,9	516,3	515,6	515,3	513,6	513,1	512,0	511,8	511,4	511,4
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	72,66	72,66	72,02	72,56	72,13	71,93	71,71	71,61	71,57	71,33	71,26	71,11	71,08	71,03	71,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	517,8	502,9	503,0	510,2	511,6	514,3	517,0	520,3	524,0	526,5	530,1	533,1	536,9	540,5	544,5
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	71,91	69,85	69,86	70,87	71,05	71,43	71,80	72,26	72,78	73,13	73,62	74,04	74,57	75,08	75,63
<b>Автозаводская ТЭЦ (тепловые сети ГВС)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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	нет данных
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	нет данных
Присоединенная тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	868,04	868,04	888,35	871,05	884,83	891,24	898,1	901,48	902,59	910,2	912,37	917,12	918,01	919,62	919,62
Присоединенная тепловая нагрузка на горячее водоснабжение	Гкал/ч	112,44	113,63	114,51	114,98	115,46	115,95	116,45	116,93	117,4	117,86	118,22	118,59	118,96	119,32	119,69
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	980,48	981,67	1002,86	986,03	1000,29	1007,19	1014,55	1018,41	1019,99	1028,06	1030,59	1035,71	1036,97	1038,94	1039,31
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	62,6	63,2	63,7	64,0	64,3	64,5	64,8	65,1	65,3	65,6	65,8	66,0	66,2	66,4	66,6
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	1289,5	1303,2	1313,3	1318,7	1324,2	1329,8	1335,5	1341,0	1346,4	1351,7	1355,8	1360,1	1364,3	1368,4	1372,7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

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	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 Тепловые сети	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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

**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
<b>Сормовская ТЭЦ</b>																
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 тепло-снабжения	т/ч	1202,86	1112,00	1128,50	1042,72	676,32	344,66	109,17	113,15	113,80	114,09	114,56	115,01	115,14	115,23	115,37
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	335,30	354,729	289,277	267,287	173,366	88,350	27,986	29,005	29,172	29,246	29,367	29,482	29,514	29,538	29,573
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	76,895	71,086	72,141	73,636	84,110	85,599	88,603	91,831	92,359	92,593	92,976	93,340	93,443	93,519	93,629
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-60,617	-62,826	-63,187	-63,347	-63,609	-63,858	-63,929	-63,980	-64,056
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	258,409	283,643	217,136	193,652	89,256	2,751	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	651,41	744,07	757,24	783,82	812,37	817,05	819,11	822,50	825,73	826,64	827,30	828,28

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	368,8	390,2	318,2	294,0	190,7	97,2	30,8	31,9	32,1	32,2	32,3	32,4	32,5	32,5	32,5
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	424,2	448,7	365,9	338,1	219,3	111,8	35,4	36,7	36,9	37,0	37,1	37,3	37,3	37,4	37,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	797,14	888,00	871,50	-442,72	-76,32	255,34	490,83	486,85	486,20	485,91	485,44	484,99	484,86	484,77	484,63
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	39,86	44,40	43,58	-73,79	-12,72	42,56	81,80	81,14	81,03	80,98	80,91	80,83	80,81	80,79	80,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	1664,7	1645,3	1710,7	332,7	426,6	511,7	572,0	571,0	570,8	570,8	570,6	570,5	570,5	570,5	570,4
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	83,23	82,26	85,54	55,45	71,11	85,28	95,34	95,17	95,14	95,13	95,11	95,09	95,08	95,08	95,07

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..

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

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
<b>"Ипподром", пр. Ленина, 51, корпус 10 (газ., отдельностоящая)</b>																
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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
<b>ул. Академика Баха, 4-а (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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
<b>ул. Геройская, 11-а (газ., отдельстоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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
<b>ул. Премудрова, 12-а (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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
<b>ул. Памирская, 11 (газ., отдельная)</b>																
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а (газ., отдельностоящая)</b>																
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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,970	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
<b>ул. Ивана Романова, 3-а (газ., отдельная)</b>																
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
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	0,30	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,19	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
<b>ул. Мурашкинская, 13-б (газ., отдельностоящая)</b>																
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в (газ., отдельностоящая)</b>																
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
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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 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
<b>"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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 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
<b>ул. Бульвар Мира, 4-а (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,32	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
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
<b>ул. Знаменская, 5-б (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,22	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
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
<b>ул. Конотопская, 5 (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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+АЖ600	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	1,26	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
<b>ул. Конопотская, 4-а (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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
<b>ул. Чкалова, 37-а (БМК) (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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
<b>ул. Вольская, 15-а (газ., отдельстоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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
<b>ул. Невельская, 9-а (газ., отдельностоящая)</b>																
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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
<b>ул. Чкалова, 9-г (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	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
<b>ул. Лесной городок, 6-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	2,31	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
<b>ул. Климовская, 86-а (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	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., отдельстоящая)**

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. Путьская, 31-а (газ., отдельстоящая)</b>																
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 тепло-снабжения	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

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
<b>"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66 (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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
<b>"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а (газ., отдельностоящая)</b>																
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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
<b>ул. Металлистов, 4-б (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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
<b>пер. Плотничный, 11 (газ., отдельностоящая)</b>																
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ля																
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
<b>ул. Суетинская, 21 (БМК) (газ., отдельностоящая)</b>																
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>пл. Горького, 4-а (газ., отдельностоящая)</b>																
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>ул. Нижегородская, 29 (газ., отдельная)</b>																
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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,28	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
<b>ул. Заломова, 5 (газ., встроенная, пиковая)</b>																
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
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,00	0,00	0,00	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
<b>пер. Гоголя, 9-д (газ., отдельностоящая)</b>																
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
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	0,20	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,01	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
<b>ул. Рождественская, 8 (газ., встроенная)</b>																
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
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,03	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
<b>"Школа №40", ул. Варварская, 15-б (газ., отдельностоящая)</b>																
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	н/д	н/д	н/д	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
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	
<b>"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а (газ., отдельностоящая)</b>																	
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-	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	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
аккумуляторов																
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
<b>ул. Соревнования, 4-а (газ., встроенная)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д (газ., отдельнстоящая)</b>																
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	0,13	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>ул. Горького, 65-д (газ., отдельностоящая)</b>																
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
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	0,82	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	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
<b>"Очистные сооружения", Артёмовские луга (газ., отдельная)</b>																
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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	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
<b>ул. Донецкая, 9-в (газ., отдельностоящая)</b>																
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 теплоснабжения	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
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	6,59	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д (газ., отдельностоящая)</b>																
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
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
<b>"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК) (газ., отдельностоящая)</b>																



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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 тепло-снабжения	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
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
<b>ул. Родионова, 28-б (уголь, отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,06	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
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
<b>ул. Генкиной, 37 (газ., встроенная)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,09	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
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
<b>ул. Бориса Панина, 19-б (газ., отдельстоящая)</b>																
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 тепло-снабжения	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,12	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
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
<b>Санаторий "Нижегородский", Зеленый город (газ. отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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
<b>"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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
<b>ул. Ванеева, 63 (газ., отдельностоящая)</b>																
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а (газ., отдельностоящая)</b>																
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
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
<b>"Школа №151", ул. Бориса Панина, 10-б (газ., отдельностоящая)</b>																

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	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 тепло-снабжения	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
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
<b>ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а (газ., отдельностоящая)</b>																
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,37	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
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
<b>"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24 (газ, отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,13	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
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
<b>Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город" Зеленый город (газ., отдельностоящая)</b>																
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 тепло-снабжения	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,050	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
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
<b>ул. Минина, 1 (газ., встроенная)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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
<b>"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9 (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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
<b>"Вятская", ул. Голованова, 25-а (газ., отдельностоящая)</b>																
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15 (газ., отдельностоящая)</b>																
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
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
<b>"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е (газ., отдельностоящая)</b>																

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	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 тепло-снабжения	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
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
<b>"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,27	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
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
<b>"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24 (газ., отдельностоящая)</b>																
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,35	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
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
<b>"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а (газ., отдельностоящая)</b>																
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 тепло-снабжения	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,91	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
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
<b>пр. Гагарина, 156 (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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
<b>ул.Терешковой, 7 (газ., отдельная)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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
<b>"Батумская, 5" ул. Углова, 7 (газ., отдельностоящая)</b>																
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>ул. Батумская, 7-б (газ., отдельностоящая)</b>																
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
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
<b>ул. Радистов, 24 (газ., отдельностоящая)</b>																

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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 тепло-снабжения	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
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
<b>"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,52	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
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
<b>"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22 (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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
<b>"Кварц", ул. Горная, 13-а (газ., отдельная)</b>																
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	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
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
<b>"Термаль", пр. Гагарина, 178-б (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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
<b>Совхоз "Цветы", ул. Цветочная, 3-а (газ., отдельная)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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
<b>ул. Пугачева, 1 (газ., отдельностоящая)</b>																
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>"Баня №7", ул. Станиславского, 3 (газ., отдельностоящая)</b>																
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
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
<b>"9 МР Сорново", ул. Базарная, 6 (газ., отдельностоящая)</b>																

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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
<b>"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а (газ., отдельстоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,99	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
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
<b>"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	1,49	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
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
<b>"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25 (газ., отдельностоящая)</b>																
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 тепло-снабжения	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	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
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
<b>"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а (газ., отдельностоящая)</b>																
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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
<b>ул. Иванова, 36-б (газ., отдельная)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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
<b>"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а (газ., отдельностоящая)</b>																
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б (газ., отдельностоящая)</b>																
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
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
<b>"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в (газ., отдельностоящая)</b>																

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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 тепло-снабжения	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
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
<b>"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	1,89	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
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
<b>ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК) (газ., отдельстоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,40	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
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
<b>пр. Союзный, 43 (газ., отдельная)</b>																
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 тепло-снабжения	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	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
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
<b>"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,071	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
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
<b>Московское шоссе, 219-а (газ., отдельностоящая)</b>																
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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
<b>ул. Баранова, 11 (газ., отдельностоящая)</b>																
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК) (газ., отдельностоящая)</b>																
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
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
<b>ул. Красных Зорь, 4-а (газ., отдельностоящая)</b>																

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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
<b>ул. Гастелло, 1-а (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	1,21	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
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
<b>ул. Безрукова, 5 (газ., газ-мазут ДКВР-10-13, отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,86	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
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
<b>пр. Героев, 13 (газ., отдельностоящая)</b>																
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 тепло-снабжения	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,19	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
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
<b>ул. Александра Люкина, 6-а (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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
<b>"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5 (газ., отдельностоящая)</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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
<b>"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б (газ., отдельностоящая)</b>																
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
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>Июльских дней, 1</b>																
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
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
<b>«Школа №116», ул. Меднолитейная, 1-6 (БМК)</b>																

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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 тепло-снабжения	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
<b>«Школа №90», пер. Общественный, 6-а</b>																
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 тепло-снабжения	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,13	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
<b>ул. Тепличная, 8-а (БМК)</b>																
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
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
<b>ул. 3-я Ямская, 7</b>																
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

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	0,05	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
<b>ул. Большая Покровская, 16</b>																
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	0,05	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,00	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
<b>ул. Воровского, 3</b>																
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.	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 теплоснабжения	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
<b>ул. Гребешковский откос, 7</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,14	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
<b>ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)</b>																
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 тепло-снабжения	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	0,12	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
<b>Зеленый город к/п «Санаторий ВЦСПС, 2-я территория»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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 тепло-снабжения	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
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 тепло-снабжения	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>«ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа», Зеленый город, дом 7-г (БМК)</b>																
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
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
<b>ул. Горького, 50</b>																
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,04	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
<b>Малая Ямская ул, 96</b>																
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 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
<b>ул. Рождественская, 40-а</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	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
<b>ул. Ульянова, 47</b>																
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 тепло-снабжения	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>ул. Ярославская, 23</b>																
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	0,01	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	0,10	0,09	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,78	0,79	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
Доля резерва	%	98,04	98,30	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
<b>ИТ-Парк Анкудиновка ОАО «Сбербанк РФ» (Кузнечиха)»</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,39	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
<b>пр. Гагарина, 97 (БМК)</b>																
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
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 тепло-снабжения	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
<b>«Центр Мать и дитя» ул. Тропинина, 13-б</b>																
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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 тепло-снабжения	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
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
<b>«Больница №10», ул. Чонгарская, 43-а</b>																
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 тепло-снабжения	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,05	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
<b>пер. Рубо, 3</b>																
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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
<b>Березовая пойма</b>																
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 теплоносителя	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	0,23	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
<b>БМК № 1, БМК № 2, деревня Кузнечиха, участки № 4 и № 5</b>																
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 тепло-снабжения	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.



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

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
<b>Котельная ул. Деловая, 14</b>																
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	12,97	12,97	14,72	15,34	16,18	17,16	18,73	20,51	25,96	26,40	29,59	29,59	29,92	30,18	30,45
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,06	0,061	0,068	0,069	0,073	0,075	0,081	0,088	0,109	0,111	0,123	0,123	0,124	0,125	0,126
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,050	0,056	0,058	0,061	0,064	0,070	0,076	0,097	0,099	0,111	0,111	0,113	0,113	0,115
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
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	86,48	86,48	98,15	102,25	107,86	114,42	124,85	136,72	173,05	176,02	197,29	197,29	199,48	201,19	203,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	87,03	87,03	85,28	84,66	83,82	82,84	81,27	79,49	74,04	73,60	70,41	70,41	70,08	69,82	69,55
Доля резерва	%	87,03	87,03	85,28	84,66	83,82	82,84	81,27	79,49	74,04	73,60	70,41	70,41	70,08	69,82	69,55
<b>Котельная ул. Родионова, 194Б</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	23,90	23,90	24,79	24,81	25,42	26,47	28,17	29,67	30,29	31,30	31,86	32,32	32,32	32,78	32,78
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	22,17	27,418	27,284	26,574	26,273	26,302	26,872	27,117	26,838	26,927	26,590	26,171	25,442	25,022	24,293
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	17,94	17,942	18,537	18,556	18,984	19,742	21,041	22,015	22,465	23,283	23,675	23,984	23,984	24,293	24,293
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,23	9,476	8,747	8,018	7,289	6,560	5,831	5,102	4,373	3,644	2,916	2,187	1,458	0,729	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	159,35	159,35	165,28	165,43	169,50	176,48	187,79	197,82	201,93	208,69	212,42	215,48	215,48	218,53	218,53
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	96,10	96,10	95,21	95,19	94,58	93,53	91,83	90,33	89,71	88,70	88,14	87,68	87,68	87,22	87,22
Доля резерва	%	80,08	80,08	79,34	79,32	78,81	77,94	76,53	75,27	74,76	73,91	73,45	73,07	73,07	72,68	72,68

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 тепло-

вой мощности предлагаемой к строительству Нижегородской ТЭЦ рассмотрено в трех вариантах (сценариях):

- сценарий, не предусматривающий использование тепловой мощности Нижегородской 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 определённая 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 2020 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).

#### *Проекты по реконструкции основного оборудования ТЭЦ*

Проекты по реконструкции основного оборудования ТЭЦ приведены в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Проекты по реконструкции оборудования ТЭЦ

№ про-екта	Состав проекта	Капиталь-ные затра-ты без НДС (2014-2018 годы), тыс. руб.	Капиталь-ные затра-ты без НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год оконча-ния реали-зации
<b>Всего по проектам группы 1 "Рекон-струкция основного оборудования и тепловой схемы существующих ТЭЦ"</b>		<b>68 973</b>	<b>1 329 831</b>	2018	2023
1.1	Модернизация существующих эле-ментов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного тепло-снабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)	68 973	600 591	2018	2021
1.2	Техническое перевооружение ос-новного бойлера № 1,2 и пикового бойлера №1 (Сормовская ТЭЦ)	0	55 805	2020	2020
1.3	Техническое перевооружение ос-новного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2 (Сормовская ТЭЦ)	0	58 245	2021	2021
1.4	Техническое перевооружение акку-муляторного бака ст.№ 4 (Сормов-ская ТЭЦ)	0	28 063	2020	2020
1.5	Замена вакуумного деаэратора ст №1 (Сормовская ТЭЦ)	0	17 624	2023	2023
1.6	Техническое перевооружение пита-тельного трубопровода от ПЭН ст.№1,2 до котла ст.№1 (Сормов-ская ТЭЦ)	0	45 840	2020	2020
1.7	Техническое перевооружение пита-тельного трубопровода от ПЭН ст.№3 до котла ст.№2 (Сормовская ТЭЦ)	0	47 674	2021	2021
1.8	Замена насосного парка ХВО (Сор-мовская ТЭЦ)	0	1 309	2021	2021
1.9	Замена водяного экономайзера (ВЭК) котлоагрегата ст.№2 ТГМ84Б (Сормовская ТЭЦ)	0	81 680	2020	2020
1.10	Техническое перевооружение пита-тельного трубопровода от ПЭН ст.№4,5 до котлов ст.№3,4 (Сор-мовская ТЭЦ)	0	51 564	2023	2023
1.11	Замена сетевых насосов (Сормов-ская ТЭЦ)	0	17 726	2021	2021
1.12	Замена обратного сетевого трубо-провода 2-го выпуска (Сормовская ТЭЦ)	0	13 163	2021	2021
1.13	Замена конденсатных насосов (Сормовская ТЭЦ)	0	4 623	2021	2021
1.14	Разработка проекта и установка водогрейного котла номинальной тепловой мощностью 50-60 Гкал/час (Сормовская ТЭЦ)	0	227 000	2021	2022
1.15	Замена трубок сетевого подогрева-теля (ПСГ-1 турбоагрегата ст №3) (Сормовская ТЭЦ)	0	20 242	2021	2021
1.16	Монтаж частотного регулирования (Сормовская ТЭЦ)	0	21 159	2021	2021
1.17	Организация подогрева сырой во-ды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)	0	37 523	2020	2023
<b>Всего по проектам группы 2 "Продление паркового ресурса турбоагрегатов"</b>		<b>0</b>	<b>11 820</b>	2020	2022
2.1	Продление паркового ресурса ТГ-3 на Сормовской ТЭЦ	0	5 910	2020	2020

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2018 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
2.2	Продление паркового ресурса ТГ4 на Сормовской ТЭЦ	0	5 910	2022	2022

*Модернизация существующих элементов тепловой схемы Автозаводской ТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения*

Для обеспечения бесперебойной работы станции, надежного теплоснабжения жителей Автозаводского и Ленинского района г. Нижнего Новгорода необходимо осуществить:

- перекладку существующих коллекторов сетевой воды пиковой котельной №2;
- перекладку существующего коллектора сетевой воды от ТЭЦ-4 на пиковую котельную №2;
- замену существующих сетевых насосов ТА -7,8 ТЭЦ-3 марки 22НДС;
- замену трансферного паропровода ТЭЦ-3;
- замену трансферного паропровода связи ТЭЦ-3 с ТЭЦ-4;
- техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ 180-150, ст.№ 1 котельной «Ленинская»;
- техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№ 11 с заменой ширмового пароперегревателя второго ряда;
- техническое перевооружение газового хозяйства и водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 1В Пиковой котельной №1;
- техническое перевооружение котла ПТВМ-100, ст.№ 3В с заменой конвективной части;
- техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст.№ 15 с заменой потолочно-настенного пароперегревателя;
- ввод в эксплуатацию автоматизированной системы непрерывного контроля кислорода в теплоносителе;
- техническое перевооружение энергетических котлов ст.№№ 11, 13 с заменой шумоглушителей;
- техническое перевооружение энергетических котлов ст.№№ 10, 14 с



заменой шумоглушителей;

- техническое перевооружение энергетических котлов ст.№№ 15, 16 с заменой шумоглушителей;
- 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 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;
- техническое перевооружение газового оборудования котла водогрейного КВГМ 180-150-2 ст.№2, котельной «Ленинская» с заменой системы АМАКС года выпуска 1998-2002гг.;
- техническое перевооружение газового оборудования котла водогрейного КВГМ 180-150-2 ст.№1, котельной «Ленинская» с заменой системы АМАКС года выпуска 1998-2002гг.;
- техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№10 с заменой настенного экономайзера;;
- проектно-изыскательские работы на техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№10 с заменой газового оборудования;
- техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст.№12 с заменой конвективного пароперегревателя;
- техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст.№15 с заменой потолочно-настенного экономайзера;
- замена сетевых насосов ТГ-9;
- замена сетевых насосов ТГ-10;
- замена сетевого насоса ТЭЦ-2;
- замена насосного агрегата №1 водоструйных эжекторов УГВС-1;
- замена насосного агрегата №1 водоструйных эжекторов УГВС-2;
- реализация проекта «Защита обратных сетевых трубопроводов от превышения давления».

График модернизации существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения приведен в таблице 5.2.

Таблица 5.2 - График модернизации существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения, тыс. руб. без НДС

№	Мероприятия	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	Итого
1	Перекладка существующих коллекторов сетевой воды пиковой котельной №2	1 175 (ПИР)	50 812 (оборуд +СМР)	15 000 (оборуд +СМР)	0	<b>66 987</b>
2	Перекладка существующего коллектора сетевой воды от ТЭЦ-4 на пиковую котельную №2	1 036 (ПИР)	9 975 (оборуд +СМР)	30 000 (оборуд +СМР)	0	<b>41 011</b>
3	Замена существующих сетевых насосов ТА - 7,8 ТЭЦ-3 марки 22НДС	32 402 (оборуд +СМР)	36 751 (оборуд +СМР)	0	0	<b>69 153</b>
4	Замена трансферного паропровода ТЭЦ-3	34 360 (оборуд +СМР)	35 090 (оборуд +СМР)	0	0	<b>69 450</b>
5	Замена трансферного паропровода связи ТЭЦ-3 с ТЭЦ-4	0	2 500 (ПИР)	37 128 (оборуд +СМР)	37 128 (оборуд +СМР)	<b>76 756</b>
6	Техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ 180-150, ст.№ 1 котельной "Ленинская"	0	32 251 (оборуд +СМР)	0	0	<b>32 251</b>
7	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№ 11 с заменой ширмового пароперегревателя второго ряда	0	27 446 (оборуд +СМР)	0	0	<b>27 446</b>
8	Техническое перевооружение газового хозяйства водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 1В Пиковой котельной №1	0	0	13 864 (ПИР+оборуд +СМР)	20 000 (ПИР+оборуд +СМР)	<b>33 864</b>
9	Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 3В с заменой конвективной части	0	0	0	35 489 (оборуд +СМР)	<b>35 489</b>
10	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст.№ 15 с заменой потолочно-настенного пароперегревателя	0	0	21 858 (оборуд +СМР)	0	<b>21 858</b>
11	Создание автоматизированной системы непрерывного контроля кислорода в теплоносителе	0	12 847 (оборуд +СМР)	0	0	<b>12 847</b>
12	Техническое перевооружение энергетических котлов ст.№№ 11, 13 с заменой шумоглушителей	0	6 700 (ПИР+оборуд +СМР)	0	0	<b>6 700</b>
13	Техническое перевооружение энергетических котлов ст.№№ 10, 14 с заменой шумоглушителей	0	0	5 683 (оборуд +СМР)	0	<b>5 683</b>
14	Техническое перевооружение энергетических котлов ст.№№ 15, 16 с заменой шумоглушителей	0	0	0	5 683 (оборуд +СМР)	<b>5 683</b>
15	Техническое перевооружение котла водогрейного ПТВМ-180, ст. № 8В с заменой 100% труб левого и правого боковых экранов с коллекторами и коллекторов левого двухсветного экрана	0	0	5 124 (оборуд +СМР)	0	<b>5 124</b>

№	Мероприятия	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	Итого
16	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	0	0	40 800 (оборуд +СМР)	0	<b>40 800</b>
17	Техническое перевооружение газового оборудования котла водогрейного КВГМ 180-150-2 ст.№2, котельной «Ленинская» с заменой системы АМАКС года выпуска 1998-2002гг.	0	0	7 800 (ПИР+обору д +СМР)	0	<b>7 800</b>
18	Техническое перевооружение газового оборудования котла водогрейного КВГМ 180-150-2 ст.№1, котельной «Ленинская» с заменой системы АМАКС года выпуска 1998-2002гг.	0	0	0	8 151 (ПИР+обору д +СМР)	<b>8 151</b>
19	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№ 10 с заменой настенного экономайзера	0	0	7 859 (оборуд +СМР)	0	<b>7 859</b>
20	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№10 с заменой газового оборудования. ПИР	0	0	8 824 (ПИР)	0	<b>8 824</b>
21	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст.№12 с заменой конвективно-го пароперегревателя	0	0	0	39 000 (обо руд +СМР)	<b>39 000</b>
22	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст.№15 с заменой потолочно-настенного экономайзера	0	0	0	8 542 (оборуд +СМР)	<b>8 542</b>
23	Замена сетевых насосов ТГ-9	0	0	13 784 (оборуд +СМР)	0	<b>13 784</b>
24	Замена сетевых насосов ТГ-10	0	0	17 454 (оборуд +СМР)	0	<b>17 454</b>
25	Замена сетевого насоса ТЭЦ-2	0	0	2 848 (оборуд +СМР)	0	<b>2 848</b>
26	Замена насосного агрегата №1 водоструйных эжекторов УГВС-1	0	0	700 (оборуд +СМР)	0	<b>700</b>
27	Замена насосного агрегата №1 водоструйных эжекторов УГВС-2	0	0	1 500 (оборуд +СМР)	0	<b>1 500</b>
28	Реализация проекта «Защита обратных сетевых трубопроводов от превышения давления»	0	0	2 000 (ПИР +СМР)	0	<b>2 000</b>
	<b>Итого по модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения</b>	<b>68 973</b>	<b>214 372</b>	<b>232 226</b>	<b>153 993</b>	<b>669 564</b>

*Техническое перевооружение оборудования Сормовской ТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения*

- Техническое перевооружение основного бойлера № 1, 2 и пикового бойлера №1;
- техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2;
- техническое перевооружение аккумуляторного бака ст.№ 4;
- замена вакуумного деаэратора ст. №1;
- техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№1,2 до котла ст.№1;
- техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№3 до котла ст.№2;
- замена насосного парка ХВО;
- замена водяного экономайзера (ВЭК) котлоагрегата ст.№2 ТГМ84Б;
- техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№4,5 до котлов ст.№3,4;
- замена сетевых насосов;
- замена обратного сетевого трубопровода 2-го выпуска;
- замена конденсатных насосов;
- разработка проекта и установка водогрейного котла номинальной тепловой мощностью 50 Гкал/час;
- замена трубок сетевого подогревателя (ПСГ-1 турбоагрегата ст.№3);
- монтаж частотного регулирования;
- организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4.

*Мероприятия по продлению ресурса генерирующего оборудования, состав и прогнозный статус на ОРЭМ генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ*

Прогнозный статус турбоагрегатов Автозаводской ТЭЦ на ОРЭМ представлен в таблице 5.3. Из таблицы следует, что в период 2019-2021 годов планируется вывод генерирующего оборудования ТЭЦ-2: турбоагрегатов №№3,4,5,6 с давлением острого пара 9 МПа.

Мероприятия, предусмотренные на Автозаводской ТЭЦ по продлению ресурса генерирующего оборудования:

- в 2017 году проведён капитальный ремонт ТГ – 6 и ТГ - 9 с проведе-

нием экспертизы промышленной безопасности (ЭПБ) и продлением эксплуатационного ресурса;

- ТГ – 10 в 2018 году – капитальный ремонт и ЭПБ;
- ТГ – 11 в 2019 году капитальный ремонт (замена рабочих лопаток 30 ступени РНД и рабочих лопаток 2, 3, 4 ступеней РВД), в 2021 году ЭПБ;
- ТГ – 7 в 2020 году капитальный ремонт (замена крепежа), в 2021 году ЭПБ;
- ТГ – 8 в 2019 году капитальный ремонт (замена диска 23 ступени, шпильки М100 на ст. клапане и РВД), в 2022 году ЭПБ;
- ТГ – 12 в 2021 году капитальный ремонт, в 2022 году ЭПБ.

Таблица 5.3 – Прогнозный статус генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ на ОРЭМ в 2016-2030 годах

Турбоагрегат	№	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Турбины с давлением острого пара 9 МПа																
BP-25-1	3	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
АТ-25-1	4	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
ВТ-25-4	5	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
ВТ-25-4	6	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	КОМ	КОМ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
Турбины с давлением острого пара 13 МПа																
T-100-130	7	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
T-100-130	8	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-60-130/13	9	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-60-130/13	10	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-60-130/13	11	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
T-100/120-130-3	12	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ

ВГ (Э) – вынужденный генератор (по электроэнергии)

КОМ – конкурентный отбор мощности

ДПМ – договора на поставку мощности

Х – вывод из эксплуатации

*Мероприятия по продлению ресурса генерирующего оборудования, состав и прогнозный статус на ОРЭМ генерирующего оборудования Сормовской ТЭЦ*

В перспективе планируется, что все генерирующее оборудование Сормовской ТЭЦ в период до 2033 года будет отбираться по результатам конкурентного отбора мощности (оборудование Сормовской ТЭЦ прошло отбор по результатам КОМ на 2017-2019 годы).

Мероприятия, предусмотренные на Сормовской ТЭЦ по продлению ресурса генерирующего оборудования:

- в 2020 году продление паркового ресурса ТГ-3;
- в 2022 году продление паркового ресурса ТГ-4.

Мероприятия по продлению ресурса ТГ-1 и ТГ-2 до 2030 года не требуются, так как на данных турбоагрегатах в 2009-2010 годах были проведены работы по замене базового узла (замена ЦВД) с получением дополнительного ресурса 220 тыс. часов.

Дополнительные мероприятия по восстановлению ресурса энергетических котлов Сормовской ТЭЦ будут приняты по результатам технического освидетельствования оборудования планирующегося в 2020-2021 годах.

*Проекты по установке нового оборудования на существующих ТЭЦ для обеспечения перспективной прогнозируемой и переключаемой тепловой нагрузки*

В таблице 5.4 приведены проекты по установке нового оборудования на теплоэлектростанциях города Нижнего Новгорода с указанием стоимости в ценах соответствующих лет с НДС.

Таблица 5.4 – Проекты по вводу нового основного и вспомогательного оборудования на ТЭЦ города

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2017 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2018-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
<b>Всего по проектам группы 3 «Монтаж нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ»</b>		<b>552 358</b>	<b>4 237 289</b>	<b>2013</b>	<b>За горизонтом планирования</b>
<b>3.1</b>	Строительство ПГУ-440 на Автозаводской ТЭЦ	552 358	4 237 289	2013	За горизонтом планирования

*Проекты по новому строительству источников тепловой энергии*

Проекты по новому строительству источников тепловой энергии в городе Нижний Новгород с указанием стоимости проекта без НДС приведены в таблице 5.5.

Таблица 5.5 – Проекты по новому строительству энергоисточников города

№ про-екта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2018 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год оконча-ния реализа-ции
<b>Всего по проектам группы 4 "Строительство новых энергоисточников"</b>		<b>138 414</b>	<b>2 255 036</b>	<b>2016</b>	<b>2029</b>
4.1	Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23	0	43 803	2021	2022
4.2	Переключение нагрузки от котельной ул. Ларина, 19 (ОАО "Молочный комбинат "Нижегородский" филиал ОАО "ВиммБилльДанн") к тепловым сетям АО "Теплоэнерго"	73 850	150	2017	2019
4.3	Строительство БМК Завкомовская, 8 УТМ 1,58 МВт Ленинский район** (ООО "Генерация тепла")	0	14 522	2020	2022
4.4	Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д	0	16 850	2019	2021
4.5	Строительство проектируемой крышной котельной по адресу Московское шоссе, д. 11А ООО "Фиакр" УТМ 1,75 Гкал/ч*	0	16 025	2019	2019
4.6	Строительство проектируемой котельной ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети» (№48.1 по генплану) ООО "Инградстрой" тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч	47 032	591 795	2018	2029
4.7	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Заречный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч	0	307 479	2022	2022
4.8	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Южный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 68,788 Гкал/ч	0	513 570	2023	2023
4.9	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч	0	385 178	2024	2024
4.10	Строительство газовой котельной по ул. Лейтенанта Шмидта около хладокомбината "Заречный" в Ленинском районе УТМ 10,834 Гкал/ч	0	73 036	2020	2022
4.11	Строительство котельной УТМ 8.5 МВт для обеспечения тепловой энергией потребителей ЖК «ОКТАВА», расположенного в Ленинском районе г. Н.Новгорода	13 098	13 098	2018	2019



№ про-екта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2018 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год оконча-ния реализа-ции
4.12	Строительство инженерных сетей к БМК в пос. Березовая пойма	4 434	38 231	2016	2020
4.13	Строительство двух котельных №4 (тепловой нагрузкой 0,86 Гкал/ч) и №5 (тепловой нагрузкой 2,45 Гкал/ч) ООО "Виктория НН"	0	3 337	2021	2021
4.14	Строительство двух котельных по ул. Ударная (тепловой нагрузкой 1,101 Гкал/ч каждая) ООО "Старт-Строй"	0	13 212	2019	2019
4.15	Строительство котельной тепловой мощностью 8 МВт (6,88 Гкал/ч) ООО "Транс-Сигнал"	0	41 283	2019	2019
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.	0	155 938	2019	2023
4.17	Строительство блочно-модульной котельной №2 расположенной по адресу: г. Н.Новгород, Советский район, у деревни Кузнечиха, участок №4	0	27 530	2019	2020

*Проекты по реконструкции или модернизации котельных в связи с перераспределением зон действия источников теплоснабжения*

Перечень проектов по реконструкции теплоисточников с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии с указанием стоимости без НДС представлен в таблице 5.6.

Таблица 5.6 – Проекты по реконструкции или модернизации котельных в связи с перераспределением зон действия источников теплоснабжения

№ про-екта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2018 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год оконча-ния реализа-ции
<b>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 "</b>		<b>6 869</b>	<b>159 251</b>	<b>2016</b>	<b>2020</b>

5.1	Модернизация системы тепло-снабжения тепловых узлов котельных ул. Тихорецкая, 3-в, ул. Конотопская, 4-а, ул. Конотопская, 5, с перераспределением зон действия	6 869	37 123	2016	2020
5.2	Реконструкция кот. Федосеенко, д. 64 ФГУП "Завод Электромаш с увеличением установленной мощности до 78 Гкал/ч	0	122 128	2021	2022

В таблице 5.7 представлен перечень проектов по техническому перевооружению источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки с указанием стоимости без НДС.

Таблица 5.7 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия с приростом тепловой нагрузки

№ про-екта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2018 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год оконча-ния реализа-ции
<b>Всего по проектам группы 6 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>		<b>11 050</b>	<b>1 357 727</b>	<b>2016</b>	<b>2027</b>
6.1	Реконструкция котельной "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	14 349	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	0	63 031	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	0	156 931	2023	2023
6.4	Реконструкция кот ул. Гастелло 1а с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	138 604	2023	2023
6.5	Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	18 750	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	0	9 841	2023	2023

№ про-екта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2018 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год оконча-ния реализа-ции
6.7	Реконструкция кот. Пр. Гагарина-97 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	31 027	2023	2023
6.8	Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	39 196	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	0	374 190	2023	2023
6.10	Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	31 552	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	0	82 000	2024	2025
6.12	Установка двух котлов КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,194б (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго"	0	253 644	2021	2026
6.13	Реконструкция котельной Федосенко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	31 552	2023	2023
6.14	Реконструкция котельной пр Союзный, 43 с увеличением РТМ на 10 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	43 963	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	0	14 349	2023	2023
6.16	Техническое перевооружение котельной «Северная» с увеличением тепловой мощности водогрейного котла КВГМ-100-150 на 20 Гкал для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	51 058	2021	2021

№ про-екта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2018 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год оконча-ния реализа-ции
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).	11 050	3 690	2016	2019

*Проекты по реконструкции котельных в тепловые пункты при переводе их тепловой нагрузки на другие энергоисточники*

Перечень проектов по техническому перевооружению котельных с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии с указанием стоимости без НДС представлен в таблице 5.8.

Таблица 5.8 – Проекты по техническому перевооружению котельных города в ЦТП

№ про-екта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2018 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год оконча-ния реали-зации
<b>Всего по проектам группы 7 "Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии"</b>		<b>63 969</b>	<b>197 460</b>	<b>2014</b>	<b>2023</b>
7.1	Переключение нагрузки с котельной ул. Барминская, 8-а (инфекционная больница №2) на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	24 397	12 006	2016	2019
7.2	Переключение нагрузки с котельной ул. Генкиной, 37, пом. П1 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	876	12 600	2015	2020
7.3	Переключение нагрузки с котельной ул. Б.Покровская, 16 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	9 531	2019	2020
7.4	Переключение нагрузки с котельной ул. Ванеева, 63 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	8 526	2019	2020
7.5	Переключение нагрузки с котельной пл. М. Горького, 4-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	43 520	2019	2020
7.6	Переключение потребителей с ко-	896	17 106	2017	2019

№ про-екта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2018 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
	тельной ООО НПК "Скрудж" на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)				
7.7	Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	3 363	66 165	2017	2020
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	34 437	9 200	2014	2019
7.9	Переключение нагрузки с котельной ул. Гаугеля, 25 на котельную ул. Гаугеля, 6-Б	0	18 807	2019	2020

*Проекты по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии*

Перечень проектов по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии с указанием стоимости без НДС представлен в таблице 5.9.

Таблица 5.9 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью снятия ограничений тепловой мощности

№ про-екта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2018 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
<b>Всего по проектам группы 8 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности"</b>		<b>32 505</b>	<b>208 107</b>	<b>2016</b>	<b>2031</b>
8.1	Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности	0	13 814	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	0	16 561	2023	2023
8.3	Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности	0	10 070	2031	2031
8.4	Реконструкция котельной Деловая, 14, ООО "Нижновтеплоэнерго" со снятием ограничений тепловой мощности	11 505	103 543	2018	2019

№ про-екта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2018 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год оконча-ния реализа-ции
8.5	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ПАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности	21 000	50 000	2016	2025
8.6	Техническое перевооружение котельной по адресу: к.п. Зеленый город, д/о "Агродом", д. 12	0	14 119	2019	2020

*Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных с целью повышения эффективности их работы*

Перечень проектов, направленных на техническое перевооружение котельных с целью повышения эффективности их работы, с указанием стоимости без НДС представлен в таблице 5.10.

Таблица 5.10 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы

№ про-екта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2018 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год оконча-ния реализа-ции
<b>Всего по проектам группы 9 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения"</b>		<b>246 975</b>	<b>1 570 414</b>	<b>2014</b>	<b>2024</b>
9.1	Техническое перевооружение котельной ул. Ванеева, 209-б	0	103 080	2023	2023
9.2	Техническое перевооружение котельной пр-т Гагарина, 178-б	0	214 600	2023	2023
9.3	Техническое перевооружение котельной ул. Июльских дней, 1	246 975	16 812	2014	2019
9.4	Модернизация кот.ул. Геройская, 11-а с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 25 Гкал/ч)	0	83 762	2023	2023
9.5	Модернизация кот. Коперника, 1-а "Циолковского, 5" с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	0	119 438	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)	0	82 983	2023	2023
9.7	Модернизация кот. Гагарина, 25е с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	0	103 080	2023	2023
9.8	Модернизация кот. Иванова, 14б целью повышения энергоэффективно-	0	140 953	2023	2023

№ про-екта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2018 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
	сти качества и надежности тепло-снабжения (с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч)				
9.9	Модернизация кот. Тихорецкая, 3в целью повышения энергоэффективности качества и надежности тепло-снабжения (с увеличением РТМ до 30 Гкал/ч)	0	83 762	2023	2023
9.10	Монтаж оборудования котельной Московское шоссе, 15-А	0	692	2019	2019
9.11	Техническое перевооружение (мо-дернизация) котельной пос. Мосто-отряд, 32а УТМ 8.72 МВт, ООО "Ге-нерация тепла"	0	39 240	2020	2024
9.12	Модернизация кот. "Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабже-ния (с увеличением РТМ до 20 Гкал/ч)	0	83 762	2023	2023
9.13	Техническое перевооружение (мо-дернизация) котельной пос. Монче-горская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Ге-нерация тепла"	0	54 000	2023	2023
9.14	Техническое перевооружение ко-тельной ул. Памирская, 11	0	173 249	2019	2022
9.15	Реконструкция системы теплоснаб-жения котельной на ул. Премудро-ва, 12а	0	271 000	2020	2021

*Проекты, направленные на расширение зон действия ТЭЦ*

Перечень проектов, направленных на расширение зон действия ТЭЦ, с указанием стоимости без НДС представлен в таблице 5.11.

Таблица 5.11 – Проекты, направленные на расширение зоны действия ТЭЦ за счет переключения на них тепло-вой нагрузки котельных

№ про-екта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2018 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год оконча-ния реализа-ции
<b>Всего по проектам группы 10 "Перевод потре-бителей теплоэнергии в существующих зонах котельных на теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепла и элек-троэнергии"</b>		<b>0</b>	<b>48 428</b>	<b>2019</b>	<b>2021</b>
10.1	Переключение нагрузки с котельной ул. Куйбышева, 41-а на сети централизо-ванного теплоснабжения от СормТЭЦ	0	0	2016	2019
10.2	Переключение нагрузки от котельной ул. Мурашкинская, 13-б на сети цен-трализованного теплоснабжения от СормТЭЦ	0	0	2016	2019 (2020 благоустрой-ство)

10.3	Переключение нагрузки с котельной ул. Г. Безрукова, 5 на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	0	0	2018	2019 (2020 благоустройство)
10.4	Переключение нагрузки от котельной ул. Люкина, 6-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	0	0	2017	2019
10.5	Переключение нагрузки от котельной АО "ОКБМ Африкантов" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	0	0	2019	2021
10.6	Переключение нагрузки от котельной ОАО НАЗ "Сокол" кот. №3 (вывод на Красных зорь, 22) на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	0	0	2019	2020
10.7	Переключение нагрузки от котельной б-р Мира, 4-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	0	0	2018	2019
10.8	Перевод потребителей котельной ул. Львовская, 7а на теплоснабжение от «АТЭЦ» (Оборудование в здании автоматической станции смешения)	0	9 263	2019	2020
10.9	Перевод потребителей котельной ул. Комарова, 14б ("Ржавка") на теплоснабжение от «АТЭЦ» (монтаж автоматической станции смешения в здании ЦТП «Ржавка»)	0	25 102	2019	2020
10.10	Переключение потребителей котельной «РЭБ Флота» на теплоснабжение от «АТЭЦ»	0	9 564	2020	2020
10.11	Переключение потребителей котельной ул. Профинтерна на теплоснабжение от «АТЭЦ»	0	4 500	2020	2020
10.12	Переключения нагрузки с котельной ОАО "РУМО" (квартал Грекова) на тепловые сети от Автозаводской ТЭЦ	0	0	2020	2020

*Проекты по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии*

Перечень проектов котельных, предложенных для вывода из эксплуатации, приведен в таблице 5.12.

**Таблица 5.12 – Проекты по ликвидации источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения**

№ проекта	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
<b>Всего по проектам группы 11 "Ликвидация источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения"</b>			
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	2019
11.2	Переключение потребителей с котельной ООО НПК "Скрудж" на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2017	2019
11.3	Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2017	2020



Капитальные затраты по данной группе проектов отнесены на затраты в тепловых сетях.

*Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности*

В таблице 5.13 представлен перечень проектов по прочим проектам, направленных на энергосбережение и повышение энергоэффективности источников тепловой энергии в городе Нижний Новгород, с указанием стоимости без НДС.

Таблица 5.13 – Прочие проекты по реконструкции и техническому перевооружению котельных, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности (группа 12)

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2018 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
<b>Всего по проектам группы 12 "Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности"</b>		<b>147 725</b>	<b>520 173</b>	<b>2014</b>	<b>2022</b>
12.1	Техническое перевооружение ГРП котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	19 050	2014	2021
12.2	Установка котловой автоматики безопасности (АМАКС) котлов ПТВМ-100 № 5, 6 на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	20 113	22 148	2018	2019
12.3	Техническое перевооружение системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5	0	135 346	2019	2022
12.4	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО "Теплоэнерго"	80 478	170 392	2016	2022
12.5	Модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных	9 392	16 982	2017	2022
12.6	Строительство, техническое перевооружение объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования	18 905	61 997	2018	2022
12.7	Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных	18 837	12 949	2015	2022
12.8	Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго"	0	9 439	2019	2020
12.9	Реконструкция резервных топливных хозяйств на котельных	0	71 871	2019	2020

*Проекты по реконструкции котельных в источники тепловой энергии, функцио-*

нирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Перечень проектов по реконструкции котельных в источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок с указанием стоимости без НДС представлен в таблице 5.14.

Таблица 5.14 – Проекты, направленные на реконструкцию котельных с установкой электрогенерирующих мощностей

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2018 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
<b>Всего по проектам группы 13 "Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок"</b>		<b>0</b>	<b>126 965</b>	2019	2025
13.1	Строительство когенерационной установки на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	77 643	2019	2021
13.2	Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая,14 ООО "Новотеплоэнерго"	0	49 322	2024	2025

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 5.15.

Таблица 5.15 – Проекты по перераспределению нагрузки, не требующие реализации мероприятий на источниках теплоснабжения

№ проекта	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
<b>Всего по проектам группы 14 "Прочие проекты по перераспределению нагрузки, не требующие реализации мероприятий на источниках теплоснабжения" (представлены справочно)</b>			
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	2019
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

*Проекты по укрупнению систем централизованного теплоснабжения и переводу потребителей котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии*

С целью более наглядного представления проектов по укрупнению систем централизованного теплоснабжения и переводу потребителей котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии сформирован перечень котельных, для потребителей которых предусматривается переключение на обслуживание от других котельных или ТЭЦ, представленный в таблице 5.16.

Таблица 5.16 – Перечень котельных, для потребителей которых предусматривается переключение на обслуживание от других котельных или ТЭЦ

Принимающий источник	Переключаемый источник	Срок реализации проекта		Мероприятия на источниках	Мероприятия на тепловых сетях	Капитальные затраты на реконструкцию источников тепловой энергии (2019-2030 годы), тыс. руб. без учета НДС
		Начало	Завершение			
Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Ванеева, 63	2019	2020	Ликвидация котельной	Строительство и перекладка теплотрасс, установка элеваторных узлов у потребителей	7 766
	ул. Большая Покровская, 16	2019	2020	Ликвидация котельной	Строительство и перекладка теплотрасс, установка элеваторных узлов у потребителей	8 964
	ООО НПК «Скрудж»	2017	2019	Ликвидация котельной	Строительство и перекладка теплотрасс, установка ИТП у потребителей	16 152
	пл. Горького, 4а	2019	2020	Ликвидация котельной	Строительство и перекладка теплотрасс, установка элеваторных узлов и ИТП у потребителей	28 258
	ул. Генкиной, 37	2015	2020	Ликвидация котельной	Строительство и перекладка теплотрасс, установка ИТП у потребителей	12600
	ул. Барминская, 8-а	2016	2019	Перевод котельной в режим работы ЦТП	Строительство и перекладка теплотрасс	32 945
	ООО «ЦТО Меркурий» (пр. Гагарина, 50)	2016	2020	В 2020 году переключение на котельную Ветеринарная, 5 (НТЦ) потребителей по адресам ул. Бекетова д.2,4 и пр. Гагарина, 46 (РАНХиГС). Котельная остаётся на нужды объектов ООО «ЦТО Меркурий» и на теплоснабжение зданий ул. Бекетова, 1,1а, пр. Гагарина 48,52,54	Строительство и перекладка теплотрасс, , установка элеваторных узлов у потребителей	0
	ул. Минина, 1	2017	2020	Ликвидация котельной	Строительство и перекладка теплотрасс, , установка элеваторных узлов у потребителей	16 624

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

Принимающий источник	Переключаемый источник	Срок реализации проекта		Мероприятия на источниках	Мероприятия на тепловых сетях	Капитальные затраты на реконструкцию источников тепловой энергии (2019-2030 годы), тыс. руб. без учета НДС
		Начало	Завершение			
	1 Этап – переключение с кот. ул. Заломова, 5, пер. Гоголя, 9в на кот. Нижегородская, 29, с кот. Нижегородская, 29 (часть объектов)	2019	2019	ликвидация котельных Заломова, 5, Гоголя, 9д	Строительство и реконструкция тепловых сетей, установка парогенераторов и элеваторных узлов у потребителей. ПСД-2019, СМР – 2019. Стоимость – 6 млн. руб. без НДС	-
	2 Этап - с кот. Нижегородская, 29 (оставшаяся часть объектов)	2019	2020	ликвидация котельной Нижегородская, 29	Строительство и реконструкция тепловых сетей, установка элеваторных узлов и ИТП у потребителей. ПСД-2019, СМР – 2020. Стоимость – 20,8 млн. руб.	-
ул. Июльских дней, 1	ул. Интернациональная, 95, ул. Заводская, 19, пр-т Ленина, 5-а	2014	2019	-	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	16 798
пр. Ленина, 5-а	пер. Рубо, 3	2014	2019	Ликвидация котельной	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	0
Тихорецкая, 3-в	ул. Конотопская, 4-а,	2016	2020	техническое перевооружение оборудования для приготовления горячей воды на котельной Тихорецкая, 3в	Строительство и перекладка теплотрасс	34 830
	ул. Конотопская, 5	2016	2020			
	Тихорецкая, 3в	2016	2020			
Сормовская ТЭЦ	ул. Безрукова, 5	2018	2019 (2020 благоустройство)	Ликвидация котельной, ликвидация ЦТП-507	Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на СТЭЦ с котельной ул. Безрукова, 5 Техническое перевооружение ИТП-5-01, установка элеваторных узлов и ИТП у потребителей	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

Принимающий источник	Переключаемый источник	Срок реализации проекта		Мероприятия на источниках	Мероприятия на тепловых сетях	Капитальные затраты на реконструкцию источников тепловой энергии (2019-2030 годы), тыс. руб. без учета НДС
		Начало	Завершение			
	ул. Куйбышева, 41-а	2016	2019	Ликвидация котельной	Строительство и перекладка тепловых сетей, установка двух групповых элеваторных узлов	0
	Люкина, 6а	2017	2019	Ликвидация котельной	Строительство и реконструкция тепловых сетей	0
	Мурашкинская, 13б	2016	2019 (2020 благоустройство)	Ликвидация котельной (Строительство ЦТП)	Строительство и реконструкция тепловых сетей	0
	АО «ОКБМ Африкантов»	2019	2021	Строительство ЦТП	Строительство и реконструкция тепловых сетей	0
	ОАО «Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» котельная №3 (вывод Красных зорь, 22)	2019	2020	Строительство ЦТП	Строительство и перекладка теплотрасс, установка ИТП у потребителей	0
	Бульвар Мира, 4а	2018	2019	Строительство ЦТП	Строительство и реконструкция тепловых сетей	0
	ул. Левинка, 51	2017	2019	Изменение типа теплоносителя (пар-вода)	Вывод из эксплуатации паропровода, строительство и реконструкция тепловых сетей, строительство нового ЦТП	0
	Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования	Соревнования, 4а	2021	2022	Строительство новой блочно-модульной котельной. Ликвидация котельных Соревнования, 4а, Гребешковский откос, 7, Ярославская, 23	Строительство и реконструкция тепловых сетей
Гребешковский откос, 7		2021	2022			
Ярославская, 23		2021	2022			
Новая котельная в районе ул. Полевая	Молочный комбинат «Нижегородский» филиал ОАО «Вимм-Билль-Данн», котельная по ул. Ларина, 19	2017	2018	Строительство новой блочно-модульной котельной на улице Полевая. Существующая котельная остаётся на нужды объектов Молочного комбината «Нижегородский» филиала ОАО «Вимм-Билль-Данн»	Строительство теплотрасс, установка ИТП у потребителей	50 808
Новая БМК Завкомовская, 8	ул. Завкомовская, 8	2020	2022	Строительство блочно-модульной котельной УТМ 1,58 МВт Ленинский район (ООО «Генерация тепла»)	-	14 522
Автозаводская ТЭЦ	ул. Львовская, 7а	2019	2020	Оборудование в здании автоматической станции смешения	Строительство и реконструкция тепловых сетей	9 263
	«РЭБ Флота», ул. Правдинская, 27	2020	2020	Монтаж станции смешения		9 564
	ул. Комарова, 14б («Ржавка»)	2019	2020	Монтаж автоматической станции смешения в здании ЦТП «Ржавка»		25 102

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

Принимающий источник	Переключаемый источник	Срок реализации проекта		Мероприятия на источниках	Мероприятия на тепловых сетях	Капитальные затраты на реконструкцию источников тепловой энергии (2019-2030 годы), тыс. руб. без учета НДС
		Начало	Завершение			
	ОАО "РУМО" (квартал Грекова)	2020	2020	-		-
	ул.Профинтерна	2020	2020	Установка элеваторных узлов		-
	ул. Радужная, 2-а	2018	2022	Переключение нагрузки		Строительство и реконструкция тепловых сетей, монтаж оборудования элеваторных узлов
ул. Родионова, 28-б						
ул. Суетинская, 21	Переключение объектов с котельной ООО «Энергия»	2017	2019	Переключение нагрузки	Строительство и реконструкция тепловых сетей ПСД-2018, СМР – 2019. Стоимость – 5,6 млн. руб.	-

В рамках реализации концепции укрупнения систем централизованного теплоснабжения выполнены и в перспективе планируется к выполнению ряд мероприятий по выводу из эксплуатации источников теплоснабжения, тепловых сетей и теплосетевых объектов АО «Теплоэнерго», приведенных в таблицах 5.17.

**Таблица 5.17 – Перечень котельных АО «Теплоэнерго», выведенных и планируемых к выводу из эксплуатации**

№ п/п	Адрес	Год вывода	Основание	Результат	Зона ЕТО
1	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ковалихинская, 60а	1996	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
2	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ковалихинская, 49г	1996	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
3	город Нижний Новгород, Ленинский район, проспект Ленина, 2	1996	объекты переключены на котельную улица Заводская, 19	выполнено	АО "Теплоэнерго"
4	город Нижний Новгород, Ленинский район, улица Комарова, 13а	1997	объекты переключены на котельную улица Геройская, 11а	выполнено	АО "Теплоэнерго"
5	город Нижний Новгород, Ленинский район, улица Чугунова, 6	1997	объекты переключены на Автозаводскую ТЭЦ	выполнено	АО "Теплоэнерго"
6	город Нижний Новгород, Сормовский район, улица Мокроусова, 9а	1998, 1999	объекты переключены на котельные улица Станиславского, 3 и Иванова, 14д	выполнено	АО "Теплоэнерго"
7	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ильинская, 78	1999	объекты переключены на котельную переулок Плотничный, 11а	выполнено	АО "Теплоэнерго"
8	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Пискунова, 39в	1999	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
9	город Нижний Новгород, Сормовский район, улица Коперника, 25	2001	объекты переключены на котельную улица Коперника, 1а	выполнено	АО "Теплоэнерго"
10	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ильинская, 149а	2002	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
11	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ульянова, 32д	2003	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
12	город Нижний Новгород, Советский район, улица Краснозвездная, 12б	2003	объекты переключены на котельную проспект Гагарина, 60 корпус 22	выполнено	АО "Теплоэнерго"
13	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Зеленодольская, 97б	2004	объекты переключены на котельную улица Климовская, 8б	выполнено	АО "Теплоэнерго"
14	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Украинская, 1а	2004	объекты переключены на котельную улица Климовская, 8б	выполнено	АО "Теплоэнерго"
15	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Лесной городок, 27а	2004	объекты переключены на котельную улица Лесной городок, 6а	выполнено	АО "Теплоэнерго"
16	город Нижний Новгород, Московский район, улица Мориса Тореза, 29а	2004	объекты переключены на котельную улица Куйбышева, 41а	выполнено	АО "Теплоэнерго"
17	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Искры, 1б	2004	объекты переключены на котельную улица Климовская, 8б	выполнено	АО "Теплоэнерго"
18	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Чкалова, 26а	2005	объекты переключены на котельную улица Чкалова, 9г	выполнено	АО "Теплоэнерго"
19	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Октябрьской Революции, 18б	2005	объекты переключены на котельную улица Чкалова, 37а	выполнено	АО "Теплоэнерго"
20	город Нижний Новгород, Канавинский район, Московское	2006	объекты переключены на котельную улица Люкина,	выполнено	АО "Теплоэнерго"



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>№ п/п</b>	<b>Адрес</b>	<b>Год вывода</b>	<b>Основание</b>	<b>Результат</b>	<b>Зона ЕТО</b>
	шоссе, 144а		6а		
21	город Нижний Новгород, Приокский район, Анкудиновское шоссе, 26а	2006	объекты переключены на котельную Анкудиновское шоссе, 24	выполнено	АО "Теплоэнерго"
22	город Нижний Новгород, Московский район, Московское шоссе, 159а	2007	объекты переключены на котельную проспект Героев, 13	выполнено	АО "Теплоэнерго"
23	город Нижний Новгород, Приокский район, улица Медицинская, 9а	2007	объекты переключены на котельную проспект Гагарина, 70а	выполнено	АО "Теплоэнерго"
24	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Минина, 3д	2008	объекты переключены на котельную улица Минина, 1	выполнено	АО "Теплоэнерго"
25	город Нижний Новгород, Советский район, улица Кулибина, 11	2009	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
26	город Нижний Новгород, Сормовский район, улица Озерная, 2 линия, 5	2010	объекты переключены на котельную улица Дубравная, 18	выполнено	АО "Теплоэнерго"
27	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Октябрьской революции, 64б	2011	объекты переключены на котельную улица Октябрьской революции, 66в	выполнено	АО "Теплоэнерго"
28	город Нижний Новгород, Канавинский район, Московское шоссе, 344а	2011	объекты переключены на котельную улица Тепличная, 8а	выполнено	АО "Теплоэнерго"
29	город Нижний Новгород, Советский район, улица Ванеева, 28б	2010	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
30	город Нижний Новгород, Канавинский район, переулок Тургайский, 3а	2013	объекты переключены на котельную улица Июльских дней, 1	выполнено	АО "Теплоэнерго"
31	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Путейская, 31а	2017	объекты переключены на новую котельную на ул. Путейская	выполнено	АО "Теплоэнерго"
32	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Гордеевская, 61в	2017	объекты переключены на Сормовскую ТЭЦ	выполнено	АО "Теплоэнерго"
33	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Конопотская, 4а	2017	объекты переключены на котельную Московское шоссе, 52	выполнено	АО "Теплоэнерго"
34	город Нижний Новгород, Приокский район, улица Цветочная, 3	2017	объекты переключены на котельную улица Цветочная, 3в	выполнено	АО "Теплоэнерго"
35	город Нижний Новгород, Нижегородский район, Верхне-Волжская набережная, 18ж	2017	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
36	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Семашко, 22е	2017	объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5	выполнено	АО "Теплоэнерго"
37	город Нижний Новгород, Советский район, улица Барминская, 8а	2019	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	план	АО "Теплоэнерго"
38	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Грузинская, 5	2019	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	план	АО "Теплоэнерго"
39	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Родионова, 28б	2019	объекты переключаются на котельную улица Донецкая, 9в	план	АО "Теплоэнерго"
40	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ванеева, 63	2019	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	план	АО "Теплоэнерго"
41	город Нижний Новгород, Канавинский район, переулок Рубо, 3	2019	объекты переключаются на котельную проспект Ленина, 5а	план	АО "Теплоэнерго"
42	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Конопотская, 5	2019	объекты переключаются: по отоплению на котельную Московское шоссе, 52, по ГВС на котельную улица Тихорецкая, 3в	план	АО "Теплоэнерго"
43	город Нижний Новгород, Московский район, улица Люкина, 6а	2019	объекты переключаются на Сормовскую ТЭЦ	план	АО "Теплоэнерго"
44	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Му-	2019	объекты переключаются на Сормовскую ТЭЦ	план	АО "Теплоэнерго"

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>№ п/п</b>	<b>Адрес</b>	<b>Год вывода</b>	<b>Основание</b>	<b>Результат</b>	<b>Зона ЕТО</b>
	рашкинская, 13б				
45	город Нижний Новгород, Московский район, улица Безрукова, 5	2019	объекты переключаются на Сормовскую ТЭЦ	план	АО "Теплоэнерго"
46	город Нижний Новгород, Московский район, улица Куйбышева, 41а	2019	объекты переключаются на Сормовскую ТЭЦ	план	АО "Теплоэнерго"
47	город Нижний Новгород, Канавинский район, Бульвар Мира, 4а	2019	объекты переключаются на Сормовскую ТЭЦ	план	АО "Теплоэнерго"
48	город Нижний Новгород, Советский район, Панина, 10б	2019	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	план	АО "Теплоэнерго"
49	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Большая Покровская, 16	2020	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	план	АО "Теплоэнерго"
50	город Нижний Новгород, Нижегородский район, переулок Гоголя, 9д	2020	объекты переключаются на котельную улица Нижегородская, 29	план	АО "Теплоэнерго"
51	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Генкиной, 37	2020	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	план	АО "Теплоэнерго"
52	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Заломова, 5	2020	объекты переключаются на котельную улица Нижегородская, 29	план	АО "Теплоэнерго"
53	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Минина, 1а	2020	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	план	АО "Теплоэнерго"
54	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ульянова, 47	2020	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	план	АО "Теплоэнерго"
55	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Радужная, 2а	2020	объекты переключаются на котельную улица Донецкая, 9в	план	АО "Теплоэнерго"
56	город Нижний Новгород, Нижегородский район, площадь Горького, 4а	2021	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	план	АО "Теплоэнерго"
57	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Соревнования, 4а	2022	объекты переключаются на новую котельную	план	АО "Теплоэнерго"
58	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Гребешковский откос, 7	2022	объекты переключаются на новую котельную	план	АО "Теплоэнерго"
59	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ярославская, 23	2022	объекты переключаются на новую котельную	план	АО "Теплоэнерго"

Таблица 5.18 – Перечень тепловых пунктов АО «Теплоэнерго», выведенных и планируемых к выводу из эксплуатации

№ п/п	Адрес	Год вывода	Основание	Результат
1	город Нижний Новгород, Сормовский район, улица Коминтерна, 115	2000	на объектах установлены элеваторные узлы управления	выполнено
2	город Нижний Новгород, Ленинский район, улица Архитектурная, 9/10	2000	на объектах установлены элеваторные узлы управления	выполнено
3	город Нижний Новгород, Ленинский район, ЦТП-410 улица Каширская, 69в	2015	по отоплению: на объектах установлены элеваторные узлы управления, по ГВС: объекты переключены на ЦТП-404 Баумана, 58а	выполнено
4	город Нижний Новгород, Приокский район, улица Жукова, 1а	2015	на объекте установлены элеваторные узлы управления	выполнено
5	город Нижний Новгород, Советский район, проспект Гагарина, 64а	2015	объекты переключены на котельную проспект Гагарина, 60 корпус 22	выполнено
6	город Нижний Новгород, Московский район, ЦТП-322, улица Левинка, 51	2019	в связи с переходом с теплоносителя пар на теплоноситель сетевая вода объекты переключаются на новый тепловой пункт	план
7	город Нижний Новгород, Московский район, ЦТП-507, улица Берёзовская, 82	2019	на объектах устанавливаются элеваторные узлы управления	план
8	город Нижний Новгород, Ленинский район, ЦТП-405 улица Гончарова, 1д	2019	переход на двухтрубную схему теплоснабжения, на объектах устанавливаются ИТП ГВС	план
9	город Нижний Новгород, Ленинский район, ЦТП-412 улица Днепропетровская, 8а	2020	переход на двухтрубную схему теплоснабжения, на объектах устанавливаются ИТП ГВС	план

Таблица 5.19 – Перечень паропроводов АО «Теплоэнерго», выведенных и планируемых к выводу из эксплуатации

№ п/п	Источник теплоснабжения	Объект	Протяжённость, м	Ду, мм	Год вывода	Основание	Результат
1	город Нижний Новгород, Ленинский район, улица Памирская, 11	Паропровод от кот. по ул. Памирская, 11 до д. 10а (ЦТП-411) по ул. Перекопская	910	200	2015	в связи с переходом с теплоносителя пар на теплоноситель сетевая вода	выполнено
2	город Нижний Новгород, Ленинский район, улица Памирская, 11	Паропровод от котельной по ул. Памирская, 11 до д. 69в (ЦТП-410) по ул. Каширская	1730	200	2015	в связи с переходом с теплоносителя пар на теплоноситель сетевая вода	выполнено
3	город Нижний Новгород, Нижегородский район, Верхне-Волжская набережная, 18ж	Кв. паропровод от котельной НИИТО по ул. В. Волжская набережная, 18-ж до д. 18 (новый корпус НИИТО) по ул. Верхне-Волжская набережная	65	50	2018	в связи с выводом котельной из эксплуатации с переключением на котельную улица Ветеринарная, 5 и отказом потребителя от потребления пара	выполнено
4	Сормовская ТЭЦ	маг. паропровод от забора нефтебазы Сормовской ТЭЦ до д. 51 (ЦТП-322) по ул. Левинка	980	250	2019	в связи с переходом с теплоносителя пар на теплоноситель сетевая вода	план

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ п/п	Источник теплоснабжения	Объект	Протяжённость, м	Ду, мм	Год вывода	Основание	Результат
5	город Нижний Новгород, Московский район, улица Безрукова, 5	Кв. паропровод от котельной по ул. Безрукова, 5 до д.35 (гараж, гаражи прачечной, гаражи больницы №30), д.35 (Городская поликлиника №17) по ул. Страж Революции до Ш.О.у гаражей д.35в по ул. Страж Революции.	1136	25-250	2019	в связи с выводом котельной из эксплуатации с переключением на Сормовскую ТЭЦ и переходом с теплоносителя пар на теплоноситель сетевая вода	план
6	город Нижний Новгород, Московский район, улица Безрукова, 5	Кв. паропровод от Ш.О.у гаражей д.35в по ул. Страж Революции до д.82 (ЦТП-507) по ул. Березовская	432	150-250	2019	в связи с выводом котельной из эксплуатации с переключением на Сормовскую ТЭЦ и переходом с теплоносителя пар на теплоноситель сетевая вода	план
7	город Нижний Новгород, Ленинский район, улица Памирская, 11	Паропровод от котельной по ул. Памирская, 11 до УТ-14а у д. 11(Кока-кола) по ул. Памирская	1003	200	2020	в связи с переходом с теплоносителя пар на теплоноситель сетевая вода	план
8	город Нижний Новгород, Приокский район, проспект Гагарина, 1786	паропровод от котельной по пр. Гагарина, 1786 до солевой ямы				Паропровод выведен из эксплуатации, объект теплоснабжения - солевая яма, не используется	выполнено
9	город Нижний Новгород, Ленинский район, улица Памирская, 11	конденсатопровод от ЦТП 411 до котельной ул. Памирская, 11			2015	Объект теплоснабжения - ЦТП-411 по ул. Перекопская, 10а переключен на другой источник теплоснабжения - на кот. по ул. Памирская д.11. Потребители, расположенные в непосредственной близости от вышеуказанного объекта обеспечиваются тепловой энергией посредством тепловых сетей № 000058056 ;000030337;000030334	выполнено

Таблица 5.20 – Перечень трубопроводов тепловых сетей АО «Теплоэнерго», выведенных и планируемых к выводу из эксплуатации

№ п/п	Источник теплоснабжения	Объект	Участок	Протяжённость, м	Ду, мм	Год вывода	Основание	Результат
1	город Нижний Новгород, Советский район, улица Ветеринарная, 5	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 6 очередь: от линейных задвижек у д. 21 корп. 10(ЦТП-165) по пр. Гагарина до д. 17а (ЦТП НВВ Училище тыла), д. 21 корп. 10 (ЦТП-165) пр. Гагарина		273		2017		выполнено
2	город Нижний Новгород, Советский район, улица Ветеринарная, 5	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ, 6 очередь (ЦТП НВВ Училище тыла): от ЦТП НВВ Училище тыла по пр. Гагарина, 17а до д. 12 по ул. Студенческая		248		2017		выполнено
3	город Нижний Новгород, Советский район, улица Ветеринарная, 5	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-206-16_к8): от ТК-206-16_к8 у д.52 по ул.М.Горького до угла поворота у д.123б по ул.Ильинская	от УТ-206-17к3 у д. 52 по ул. Горького до ТК-206-15а_к6 у д. 123б по ул. Ильинская	133		2017		выполнено
4	город Нижний Новгород, Приокский район, улица Горная, 13а	Квартальная теплотрасса отопления от котельной Горная,13(УТ-5): от УТ-5 у д.2 по ул. Ветлужская (шк.140) до УТ-6 у д. 1 по ул. Карбышева	от УТ-5 до УТ-6	876		2014		выполнено
5	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Тихорецкая, 3в	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Тихорецкая, 3в (ТК-2): от ТК-2 у дома д.3а по ул. Тихорецкая до ТК-4 у д.130 по Московскому шоссе		222		2018		выполнено
6	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Тихорецкая, 3в	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Тихорецкая, 3в (ТК-7-3): от ТК-7-3 у д.106 (шк.№150) по Московскому шоссе до УТ-7-4 у д.32 по ул. Аэродромная		94		2018		выполнено

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ п/п	Источник теплоснабжения	Объект	Участок	Протяжённость, м	Ду, мм	Год вывода	Основание	Результат
7	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Тихорецкая, 3в	Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Тихорецкая, 3в (УТ-7-2): от УТ-7-2 у д.108 по ул. Московское шоссе до наружной стены д.3а по пер. Шланговый		57		2018		выполнено
8	город Нижний Новгород, Нижегородский район, Верхне-Волжская набережная, 18ж	Кв. т/тр ГВС от котельной НИИТО по ул. В.Волжская набережная, 18-ж до д. 18 (новый корпус НИИТО) по ул. Верхне-Волжская набережная		17	100	2018		выполнено
9	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Конотопская, 4а	Кв. т/тр отоп. от кот. по ул. Конотопская, 4а до УТ-7 у д. 24 ул. Фибролитовая. (Выводится часть указанного объекта от кот. по ул. Конотопская, 4а до УТ-1 – УТ-2)		29	150	2017		выполнено
10	Сормовская ТЭЦ	Кв. т/тр отоп. от ТК-220_к19-3-4 у д. 2 по пер. Портовый до д. 5 по ул. Совнаркомовская, д. 5 по ул. Керченская, д. 2а по ул. Советская	от ТК-220_к19-3-5 до жилого дома на улице Советская, 2а	157	80	2018	В связи со сносом жилого дома на улице Советская, 2а	выполнено
11	Сормовская ТЭЦ	Кв. т/тр ГВС от УТ-422-2 к8-5 у д. 33 по ул. Страж Революции до д. 35 (поликлиника №17) по ул. Страж Революции	от УТ-422-2 к8-5 до здания на улице Страж Революции, 35	86	40		В связи с переключением ГВС на ИТП Страж революции, 35	выполнено
12	город Нижний Новгород, Советский район, улица Ветеринарная, 5	Кв. т/тр отоп. от ЦТП-127 по ул. Трудовая, 6а до д. 13/56 ул. Трудовая		151	50-100	2018	В связи со сносом жилого дома на улице Ульянова, 56/13	выполнено
13	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ильинская, 45	Кв. т/тр. отоп. от котельной ООО "Энергия" по ул. Ильинская, 45а до д. 3 по ул. Нижегородская, д. 47 (вечерняя шк. № 4) по ул. Ильинская	вдоль здания на улице Ильинская, 47	24	70	2018	В связи с реконструкцией системы отопления здания на улице Ильинская, 47	выполнено

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ п/п	Источник теплоснабжения	Объект	Участок	Протяжённость, м	Ду, мм	Год вывода	Основание	Результат
14	город Нижний Новгород, Нижегородский район, переулок Бойновский, 17	Теплотрасса от котельной АО "Нижегородский текстиль" дома №17 по переулку Бойновский до многоквартирного дома №13а по переулку Бойновский		135	50	2018	В связи с устройством автономного поквартирного отопления в жилом доме по переулку Бойновский, 13а	выполнено
15	город Нижний Новгород, Приокский район, улица Цветочная, 3	Кв. т/тр. отоп. от кот. по ул. Цветочная, д.3а до УТ-5 по ул. Цветочная	от котельной до УТ-1	4	400	2017	В связи с выводом котельной из эксплуатации	выполнено
16	город Нижний Новгород, Приокский район, Анкудиновское шоссе, 24	Кв. т/тр отоп. и ГВС: от точки врезки у д. 24 (старая кот.) по Анкудиновскому шоссе до д. 9 (школа-интернат), д. 11а (д/с № 465), д. 24 (санаторно-лесная школа) по Анкудиновскому шоссе	Теплотрасса ГВС от точки врезки у д. 24 (старая кот.) по Анкудиновскому шоссе, д. 24 до д. 9 (школа-интернат), д. 11а (д/с № 465), д. 24 (санаторно-лесная школа) по Анкудиновскому шоссе; Теплотрасса отопления от точки врезки у д. 24 (старая кот.) по Анкудиновскому шоссе, д. 24 до ТК-7.	ГВС - 660, отопление - 245	ГВС -50-80, отопление - 125-200	2019	В связи с переводом системы теплоснабжения с четырёхтрубной на двухтрубную схему	план
17	город Нижний Новгород, Приокский район, проспект Гагарина, 174	Кв. т/тр отоп. от ТК-2-10 у д.11 по ул. Петровского до д.7 по ул. Петровского		130	80	2018	В связи с оптимизацией схемы теплоснабжения	выполнено
18	город Нижний Новгород, Приокский район, проспект Гагарина, 174	кв. т/тр отоп. от УТ-2 у д.4 по ул. Петровского до ТК-2-10 у д.11 по ул. Петровского	от УТ-2 до УТ-2-2 у жилого дома переулок Кемеровский, 8	192	150-200	2015	В связи с переключением потребителей на котельную проспект Гагарина, 178	выполнено
19	город Нижний Новгород, Приокский район, проспект Гагарина, 174	Кв. т/тр ГВС от УТ-1 у д.4 по ул. Шапошникова до УТ-1-4 у д.5 по ул. Петровского		473	50-70	2018	В связи с переключением потребителей на котельную проспект Гагарина, 178	выполнено

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ п/п	Источник теплоснабжения	Объект	Участок	Протяжённость, м	Ду, мм	Год вывода	Основание	Результат
20	город Нижний Новгород, Приокский район, проспект Гагарина, 174	Кв. т/тр ГВС от УТ-1-4 у д.5 по ул. Петровского до д.5а по ул. Петровского		33	50	2018	В связи с переключением потребителей на котельную проспект Гагарина, 178	выполнено
21	город Нижний Новгород, Приокский район, проспект Гагарина, 174	Кв. т/тр отоп. от УТ-1 у здания котельной до УТ-1-1 у д.8 по ул. Шапошникова		473	150	2018	В связи с переключением потребителей на котельную проспект Гагарина, 178	выполнено
22	Сормовская ТЭЦ	Маг. т/тр отоп. от ТК-203а у д.38 по ул. Народная до ТК-311-6 у д.10 по ул. Куйбышева	от ТК-311 в 30 м на север от Ю-В угла д. 21 по ул. Куйбышева до т. А. в 29 м от ТК-311-2 в 6м на Ю-В от ЮВ угла здания 9 по ул. Куйбышева в сторону ТК-311-3 в 10м на сз от сз угла д. 16 по ул. Куйбышева	92	300, 500	2019	В связи с оптимизацией схемы теплоснабжения	План
23	город Нижний Новгород, Советский район, улица Ветеринарная, 5	Грязевик ГИГ-6400				2014	Установлен новый грязевик с большей пропускной способностью	выполнено



Развитие систем теплоснабжения дополнительно требует проведения ряда мероприятий на тепловых сетях и сооружениях на них:

- реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей;
- новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения (строительство резервных переемычек между источниками тепловой энергии);
- строительство тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;
- реконструкция тепловых пунктов;
- строительство и реконструкция насосных станций;
- новое строительство насосных станций.

Согласно Федеральному закону РФ № 417-ФЗ от 7 декабря 2011 года «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» предусмотрены мероприятия по переводу потребителей города Нижнего Новгорода с открытой системы ГВС на закрытую.

## 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 2020 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.007.000).

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии сформированы на основе мероприятий, определенных в разделе 4. 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, по-

№ группы проектов	Группы проектов
	казателей надежности и качества теплоснабжения
10	Перевод потребителей теплоэнергии в существующих зонах котельных на теплоснабжение 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, не требующие реализации мероприятий на источниках теплоснабжения (представлены справочно)

## **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**

Для обеспечения тепловых нагрузок в зоне массовой жилой и общественно-деловой застройки предлагается строительство новых котельных:

- блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23 в 2021 – 2022 годах;
- блочной модульной котельной Завкомовская, 8 УТМ 1,58 МВт Ленинский район (ООО «Генерация тепла») в 2020 – 2022 годах;
- блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д в 2019 – 2021 годах;
- проектируемой крышной котельной по адресу Московское шоссе, д. 11А ООО «Фиакр» УТМ 1,75 Гкал/ч в 2019 году;
- котельной ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети» (№48.1 по генплану) ООО «Инградстрой» тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч в 2018 – 2029 годах;
- котельной микрорайона «Заречный» ООО «Инградстрой» с общей тепло-

вой мощностью 42,992 Гкал/ч в 2022 году;

- котельной микрорайона «Южный» ООО «Инградстрой» с общей тепловой мощностью 68,788 Гкал/ч в 2023 году;
- котельной микрорайона «Центральный» ООО «Инградстрой» с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч в 2024 году;
- котельной УТМ 8,5 МВт для обеспечения тепловой энергией потребителей ЖК «Октава», расположенного в Ленинском районе г. Н. Новгорода, в 2018 – 2019 годах;
- газовой котельной по ул. Лейтенанта Шмидта около хладокомбината "Заречный" в Ленинском районе УТМ 10,834 Гкал/ч в 2020 – 2022 годах;
- двух котельных №4 (тепловой нагрузкой 0,86 Гкал/ч) и №5 (тепловой нагрузкой 2,45 Гкал/ч) ООО "Виктория НН" в 2021 году;
- двух котельных по ул. Ударная (тепловой нагрузкой 1,101 Гкал/ч каждая) ООО "Старт-Строй" в 2019 году;
- котельной тепловой мощностью 8 МВт (6,88 Гкал/ч) ООО "Транс-Сигнал" в 2019 году;
- 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. в 2019 – 2023 годах;
- строительство блочно-модульной котельной №2, расположенной по адресу: г. Н.Новгород, Советский район, у деревни Кузнечиха, участок №4, в 2019 – 2020 годах.

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

Реконструкция посредством увеличения располагаемой тепловой мощности с целью обеспечения перспективной тепловой нагрузки в существующих и расширяемых зонах действия планируется:

- на котельной ул. Федосеенко, д. 64 ФГУП «Завод Электромаш» с увеличением установленной мощности до 78 Гкал/ч в 2021-2022 году;

- на котельной «Академия МВД», Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ 3 Гкал/ч в 2023 году;
- на котельной ул. Знаменская, 5-б с увеличением РТМ до 15 Гкал/ч в 2023 году;
- на котельной ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 40 Гкал/ч в 2023 году;
- на котельной ул. Гастелло, 1а с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч в 2023 году;
- на котельной кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч в 2023 году;
- на котельной «Художественный музей», ул. Кремль, корп. 3-а с увеличением РТМ до 2 Гкал/ч в 2023 году;
- на котельной пр. Гагарина-97 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч в 2023 году;
- на котельной Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч в 2023 году;
- на котельной НТЦ ул. Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч в 2023 году;
- на котельной ул. Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч в 2023 году;
- на 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 в 2024 - 2025 годах;
- на котельной ул. Родионова, 194б (КСПК) ООО «Нижновтеплоэнерго» с установкой двух котлов КВ-ГМ 30-150 на котельной в 2021 – 2026 годах;
- на котельной ул. Федосеенко, 89а с увеличением РТМ на 2 Гкал/ч в 2023 году;
- на котельной пр. Союзный, 43 с увеличением РТМ на 10 Гкал/ч в 2027 году;
- на котельной Кузнечиха д. «Кузнечиха, зем. уч. № 4» с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч в 2023 году;
- на котельной «Северная» с увеличением РТМ на 20 Гкал/час в 2021 году;
- на котельной по ул. Зайцева, д.31В ООО "КСК" с вводом в эксплуатацию парового котла ДЕ-6,5-14ГМ в 2019 году.
- на котельной ул. Бориса Панина, 19-б в 2023 году;
- на котельной ул. Металлистов, 4б в 2023 году;
- на котельной ул. Рождественская, 40а в 2031 году;

- на котельной ул. Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго» в 2019 году;
- на котельной ул. Гагарина, д. 37, ПАО «НИТЕЛ» в 2025 году;

Подробно данные мероприятия описаны в разделе 4.

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

С целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения планируются:

- техническое перевооружение ГРП котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ) в 2014 - 2021 годах;
- установка котловой автоматики безопасности (АМАКС) котлов ПТВМ-100 № 5, 6 на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ) в 2018 – 2019 годах;
- техническое перевооружение системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5 в 2019 – 2022 годах;
- создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО «Теплоэнерго» в 2016 – 2022 годах;
- модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных в 2017 – 2022 годах;
- строительство, техническое перевооружение объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования в 2018 – 2022 годах;
- техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных в 2015 – 2022 годах;
- техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго" в 2019 – 2020 годах;
- реконструкция резервных топливных хозяйств на котельных в 2019 – 2020 годах.

#### **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 6.2.

Таблица 6.2 – Информация о мерах по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу источников тепловой энергии в связи с переключением тепловой нагрузки

Источник тепловой энергии, принимающий нагрузку	Переключаемый источник тепловой энергии	Срок реализации проекта		Мероприятия на переключаемом источнике тепловой энергии
		начало	завершение	
Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Ванеева, 63	2019	2020	Ликвидация котельной
	ул. Большая Покровская, 16	2019	2020	Ликвидация котельной
	ООО НПК «Скрудж»	2017	2019	Ликвидация котельной
	пл. Горького, 4а	2019	2020	Ликвидация котельной
	ул. Генкиной, 37	2015	2020	Ликвидация котельной
	ул. Барминская, 8-а	2016	2019	Перевод котельной в режим работы ЦТП
	ООО «ЦТО Меркурий» (пр. Гагарина, 50)	2016	2020	В 2020 году переключение на котельную Ветеринарная, 5 (НТЦ) потребителей по адресам ул. Бекетова д.2,4 и пр. Гагарина, 46 (РАНХиГС). Котельная остаётся на нужды объектов ООО «ЦТО Меркурий» и на теплоснабжение зданий ул. Бекетова, 1,1а, пр. Гагарина 48,52,54
	ул. Минина, 1	2017	2020	Ликвидация котельной
	1 Этап – переключение с кот. ул. Заломова, 5, пер. Гоголя, 9в на кот. Нижегородская, 29, с кот. Нижегородская, 29 (часть объектов)	2019	2019	ликвидация котельных Заломова, 5, Гоголя, 9д
	2 Этап - с кот. Нижегородская, 29 (оставшаяся часть объектов)	2019	2020	ликвидация котельной Нижегородская, 29

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

Источник тепловой энергии, принимающий нагрузку	Переключаемый источник тепловой энергии	Срок реализации проекта		Мероприятия на переключаемом источнике тепловой энергии
		начало	завершение	
ул. Июльских дней, 1	ул. Интернациональная, 95, ул. Заводская, 19, пр-т Ленина, 5-а	2014	2019	-
пр. Ленина, 5-а	пер. Рубо, 3	2014	2019	Ликвидация котельной
Тихорецкая, 3-в	ул. Конотопская, 4-а,	2016	2020	техническое перевооружение оборудования для приготовления горячей воды на котельной Тихорецкая, 3в
	ул. Конотопская, 5	2016	2020	
	Тихорецкая, 3в	2016	2020	
Сормовская ТЭЦ	ул. Безрукова, 5	2018	2019 (2020 благоустройство)	Ликвидация котельной, ликвидация ЦТП-507
	ул. Куйбышева, 41-а	2016	2019	Ликвидация котельной
	Люкина, 6а	2017	2019	Ликвидация котельной
	Мурашкинская, 13б	2016	2019 (2020 благоустройство)	Ликвидация котельной (Строительство ЦТП)
	АО «ОКБМ Африкантов»	2019	2021	Строительство ЦТП
	ОАО «Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» котельная №3 (вывод Красных зорь, 22)	2019	2020	Строительство ЦТП
	Бульвар Мира, 4а	2018	2019	Строительство ЦТП
	ул. Левинка, 51	2017	2019	Изменение типа теплоносителя (пар-вода)
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования	Соревнования, 4а	2021	2022	Строительство новой блочно-модульной котельной. Ликвидация котельных Соревнования, 4а, Гребешковский откос, 7, Ярославская, 23
	Гребешковский откос, 7	2021	2022	
	Ярославская, 23	2021	2022	
Новая котельная в районе ул. Полевая	Молочный комбинат «Нижегородский» филиал ОАО «Вимм-Билль-Данн», котельная по ул. Ларина, 19	2017	2018	Строительство новой блочно-модульной котельной на улице Полевая. Существующая котельная остаётся на нужды объектов Молочного комбината «Нижегородский» филиала ОАО «Вимм-Билль-Данн»
Новая БМК Завкомовская, 8	ул. Завкомовская, 8	2020	2022	Строительство блочно-модульной котельной УТМ 1,58 МВт Ленинский район (ООО «Генерация тепла»)
Автозаводская ТЭЦ	ул. Львовская, 7а	2019	2020	Оборудование в здании автоматической станции смешения
	«РЭБ Флота», ул. Правдинская, 27	2020	2020	Монтаж элеваторных узлов
	ул. Комарова, 14б («Ржавка»)	2019	2020	Монтаж автоматической станции смешения в здании ЦТП «Ржавка»
	ОАО «РУМО» (квартал Грекова)	2020	2020	-
	ул. Профинтерна	2020	2020	Установка элеваторных узлов
Донецкая, 9в	ул. Радужная, 2-а	2018	2022	Переключение нагрузки
	ул. Родионова, 28-б			
ул. Суетинская, 21	Переключение объектов с котельной ООО «Энергия»	2017	2019	Переключение нагрузки



### **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 электрической и тепловой энергии:

- строительство когенерационной установки на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ) в 2019 – 2021 годах;
- установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул. Деловая, 14 ООО «Нижновтеплоэнерго в 2024 – 2025 годах.

### **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.

### **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 6.3 – 6.4. 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 6.3 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго»

№№ п.п.	Наименование источника	Температурный график работы источника
<b>РТС Нагорный</b>		
1	ул. Ветеринарная, 5 (Нагорная теплоцентраль)	150-70 срезка 115 излом 70
2	ул. Ванеева, 209-б	150-70 срезка 115 излом 70
<b>РТС Нижегородский</b>		
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>№№ п.п.</b>	<b>Наименование источника</b>	<b>Температурный график работы источника</b>
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

<b>РТС Заречный</b>		
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
		вывод №2
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
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
<b>РТС Приокский</b>		
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
		вывод №2 (на ЦТП-704)
4	пр. Гагарина, 70-а	150-70 срезка 115 излом 70

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>№№ п.п.</b>	<b>Наименование источника</b>	<b>Температурный график работы источника</b>	
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	

<b>РТС Канавинский</b>			
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	
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

№№ п.п.	Наименование источника	Температурный график работы источника
	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 6.4 – 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
<b>Существующие источники тепловой энергии (мощности)</b>				
ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Автозаводская ТЭЦ	150	80	150/70, со срезкой на 110
	Котельная «Ленинская»	150	80	150/70, со срезкой на 110
Нижегородский филиал ПАО «Т Плюс»	Сормовская ТЭЦ	150	80	150/70, со срезкой на 115
ООО «Нижновтеплоэнерго»	; ул. Деловая, д.14 *; ул. Родионова, д. 1946 *	125	55	125/70
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.16 (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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

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
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 15
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 (жилье 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
	ЗАО «АвиаТехМас»	95	25	95/70
	ОАО «Волговятмашэлектроснаб-сбыт»	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 масло-жировой 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 Империял»	95	25	95/70	
ООО Торговое предприятие «Нижегородец»	95	25	95/70	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

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 «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
	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

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
	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
<b>Предлагаемые к строительству источники тепловой энергии (мощности)</b>				
	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 °С

\*\* «срезка» температурного графика 115 °С

\*\*\* «срезка» температурного графика 95 °С

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 технологии 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 техно-

логической 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 деканторных 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 кипящим слоем. Выработываемое 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 6.5).

Таблица 6.5 – 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 теплоснаб-

жения 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 2020 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 2020 год). Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.003.000).

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них сформированы в составе подгрупп проектов, реализация которых направлена на обеспечение теплоснабжения новых потребителей по существующим и вновь создаваемым тепловым сетям и сохранение теплоснабжения существующих потребителей при условии соблюдения расчетных гидравлических режимов и надежности систем теплоснабжения:

- реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей;
- новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, в том числе с увеличением диаметра трубопроводов;
- реконструкция тепловых сетей для обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов, в том числе с увеличением диаметра трубопроводов;
- реконструкция тепловых пунктов;
- строительство и реконструкция насосных станций;

- строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных.

## **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 2020 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 2020 год). Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.008.000). Данные предложения 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.

#### **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 2020 год). Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.008.000).

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

## **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 представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год). Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.008.000). Данные предложения отнесены к следующим подгруппам проектов:

- реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей;
- реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения существующих расчетных гидравлических режимов.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

## **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 2020 год). Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.008.000). Данные предложения отнесены к одноименной подгруппе проектов.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.



## **7.8 Предложения по строительству и реконструкции насосных станций**

Подробное описание предложений по строительству и реконструкции насосных станций представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год). Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.008.000). Данные предложения отнесены к одноименной подгруппе проектов.

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».

Схемы присоединения абонентов ГВС, подключенных по открытой схеме, можно разделить на 2 группы:

- 1-я группа – абоненты ГВС, подключенные к тепловым сетям первого контура;
- 2-я группа – абоненты ГВС, подключенные к квартальным тепловым сетям после ЦТП.

### **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 2020 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 2020 год). Глава 10. «Перспективные топливные балансы» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.010.000).

Суммарное потребление топлива на теплоснабжение в 2018 году составило 1823,4 тыс. т у.т., к 2030 году – 1896,3 тыс. т у.т.

### **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 на 2015 год представлен на рисунке 9.3, на 2018-2030 год – на рисунке 9.4.

В таблице 9.4 представлен топливно-энергетический баланс Сормовской ТЭЦ.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

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
<b>АТЭЦ</b>																	
Отпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	3067,0	3163,0	3034,3	3195,2	3009,0	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	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 том числе, в теплофикационном режиме	млн. кВт*ч	1244,3	1168,6	1155,7	1255,1	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	622,0	337,0	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	1239,2	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	2974,3	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	328,8	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	151,3	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	31,6	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. т у.т.	925,0	932,1	874,3	1013,9	863,3	858,8	858,8	858,8	858,8	858,8	858,8	858,8	858,8	858,8	858,8	858,8
в том числе, на отпущенную электроэнергию	тыс. т у.т.	455,5	445,9	408,8	530,3	407,4	402,9	402,9	402,9	402,9	402,9	402,9	402,9	402,9	402,9	402,9	402,9
в том числе, на отпущенную тепловую энергию	тыс. т у.т.	463,2	480,3	459,5	483,6	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 отпущенный сжатый воздух	тыс. т у.т.	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	738,2	734,3	734,8	734,8	734,8	734,8	734,8	734,8	734,8	734,8	734,8	734,8
Расход мазута	тыс. тн	12,1	44,0	11,4	0,5	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

**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
<b>Котельная "Ленинская"</b>																	
Отпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	285	352	336,5	363,118	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315
Расход условного топлива	тыс. т у.т.	43,2	53,4	49,0	56,5	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг у.т./Гкал	151,6	151,7	145,6	155,5	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 природного газа	млн. м3	37,1	45,7	41,9	48,3	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9
Расход мазута	тыс. тн	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**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
Выработка электрической энергии ТЭЦ	млн. кВт*ч	1654,7	1569,3	1461,2	1877,2	1502	1502	1502	1502	1502	1502	1502	1502	1502	1502	1502	1502
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн. кВт*ч	1414,2	1332,9	1239,2	1612,9	1239,2	1239,2	1239,2	1239,2	1239,2	1239,2	1239,2	1239,2	1239,2	1239,2	1239,2	1239,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов всего	тыс. Гкал	3352	3515	3370,8	3558,3	3324	3324	3324	3324	3324	3324	3324	3324	3324	3324	3324	3324
в том числе ТЭЦ	тыс. Гкал	3067	3163	3034,3	3195,2	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009
в том числе котельными	тыс. Гкал	285	352	336,5	363,1	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
Расход условного топлива	тыс. т у.т.	968,2	985,5	923,3	1070,4	911,1	906,6	906,6	906,6	906,6	906,6	906,6	906,6	906,6	906,6	906,6	906,6
в том числе, на отпущенную электроэнергию	тыс. т у.т.	455,5	445,9	408,8	530,3	407,4	402,9	402,9	402,9	402,9	402,9	402,9	402,9	402,9	402,9	402,9	402,9
в том числе, на отпущенную тепловую энергию от источников с комбинированной выработкой	тыс. т у.т.	463,2	480,3	459,5	483,6	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. т у.т.	43,2	53,4	49,0	56,5	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
в том числе, на производство сжатого воздуха	тыс. т у.т.	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
УРУТ на отпуск электроэнергии	г.у.т./кВт·ч	322,1	334,5	329,9	328,8	328,8	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	151,3	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 тепловой энергии с коллекторов котельных	кг у.т./Гкал	151,6	151,7	145,6	155,5	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 "Автозаводская ТЭЦ"	кг у.т./Гкал	151,2	151,8	150,9	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
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
Расход природного газа	млн. м3	814,3	791,6	776,6	915,2	779,1	775,2	775,7	775,7	775,7	775,7	775,7	775,7	775,7	775,7	775,7	775,7
Расход мазута	тыс. тн	12,1	44,0	11,4	0,5	0,4	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

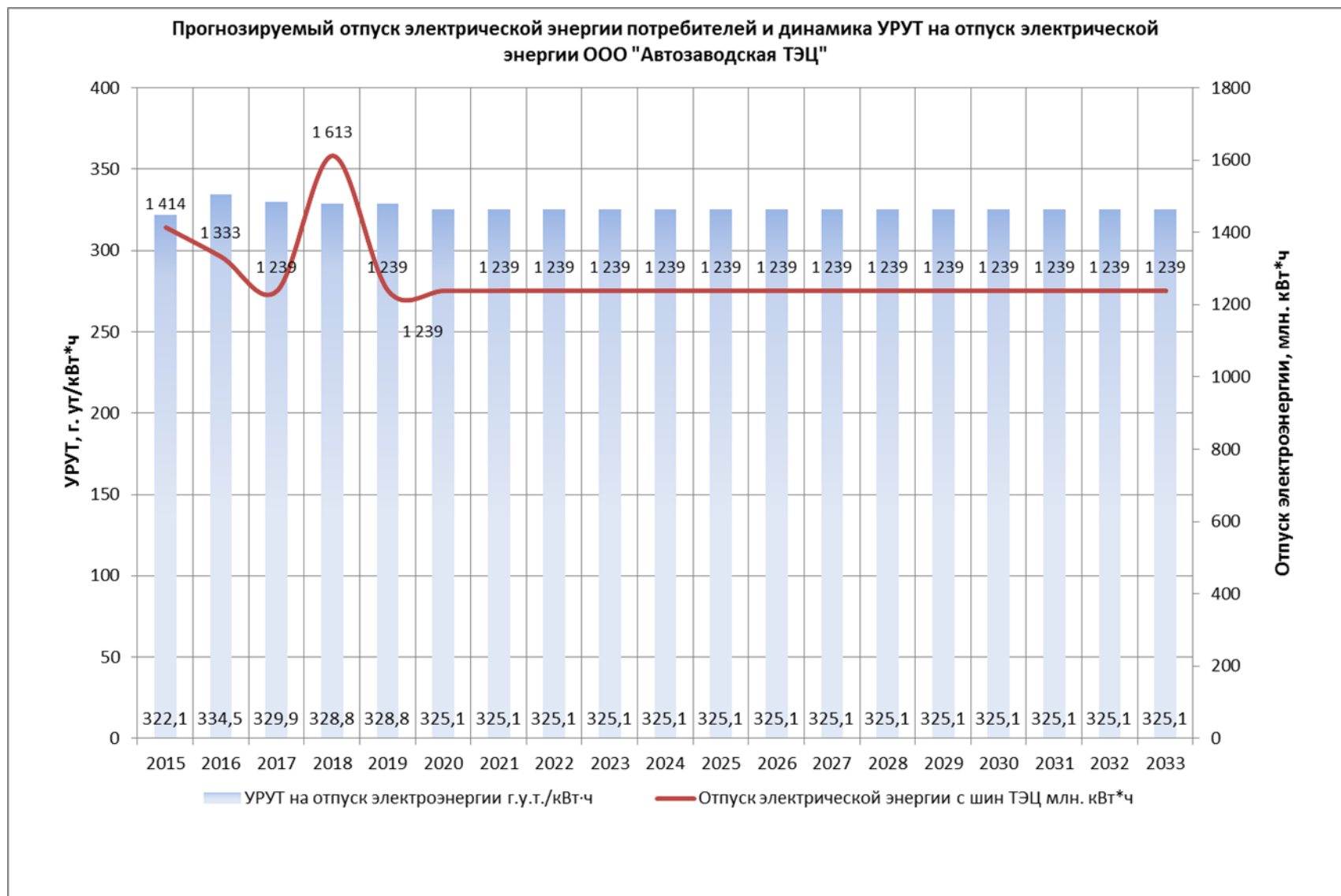


Рисунок 9.1 – Прогнозируемый отпуск электрической энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск электрической энергии



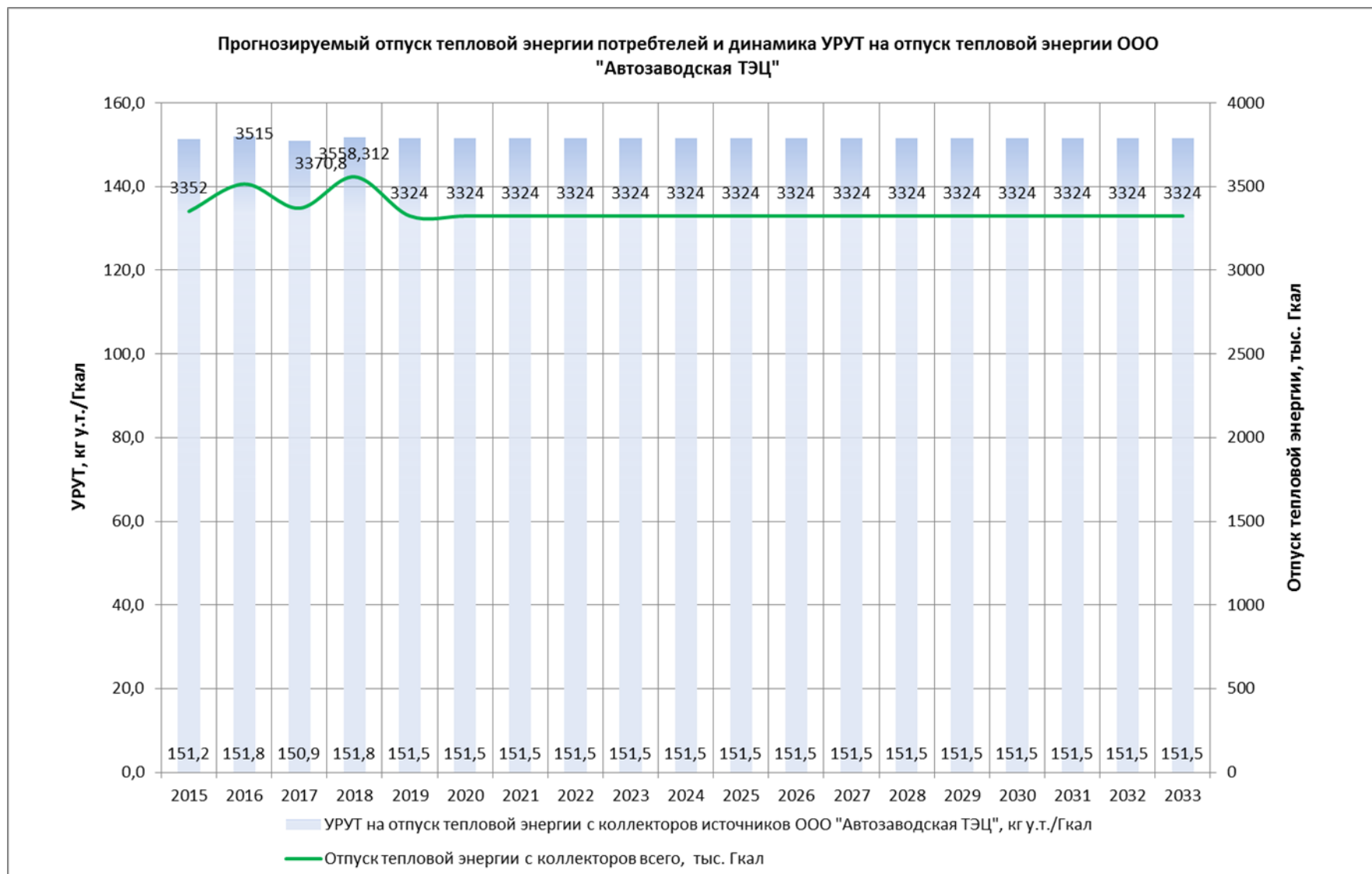


Рисунок 9.2 –Прогнозируемый отпуск тепловой энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск тепловой энергии

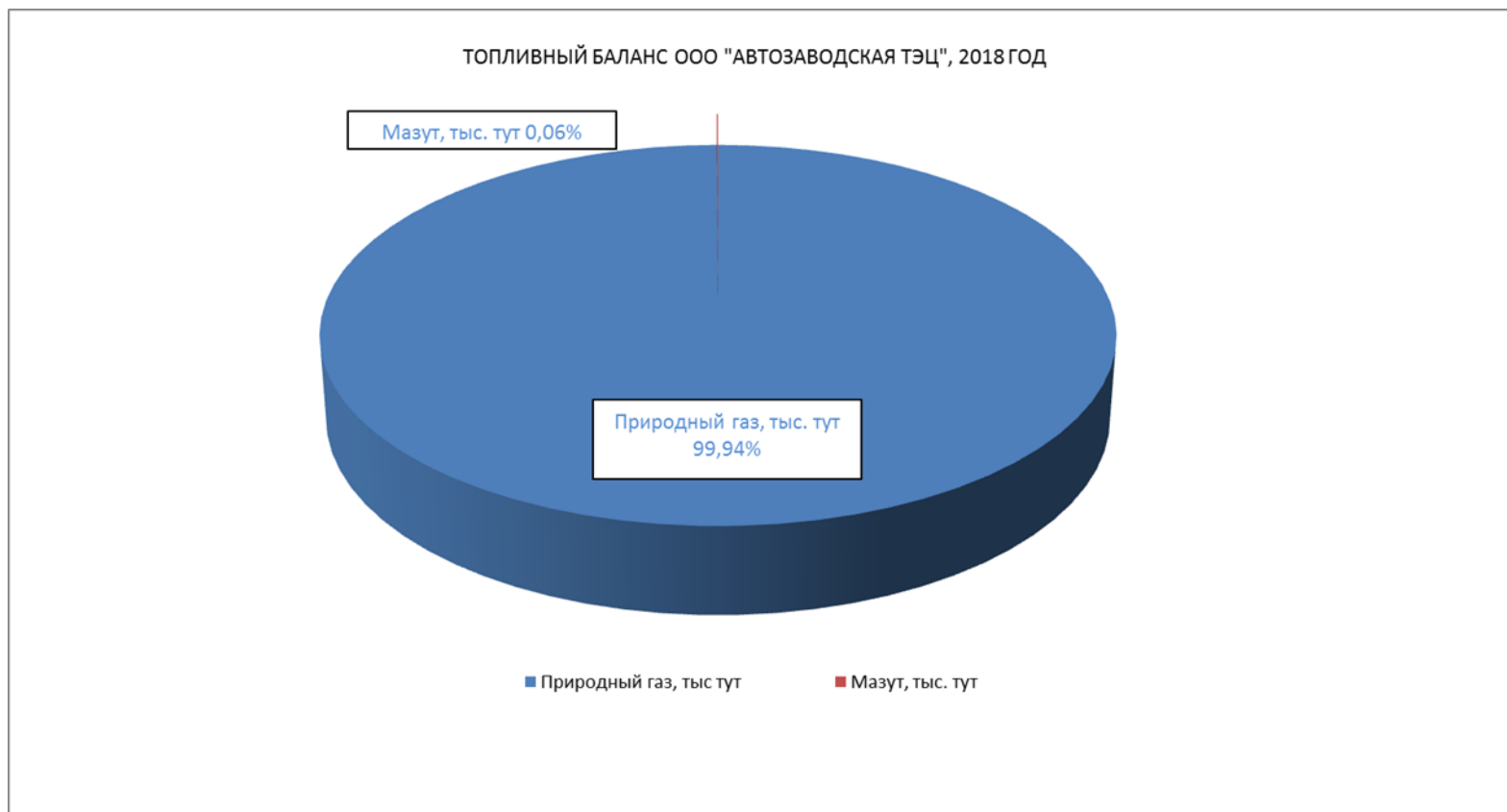


Рисунок 9.3 –Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» на 2018 год

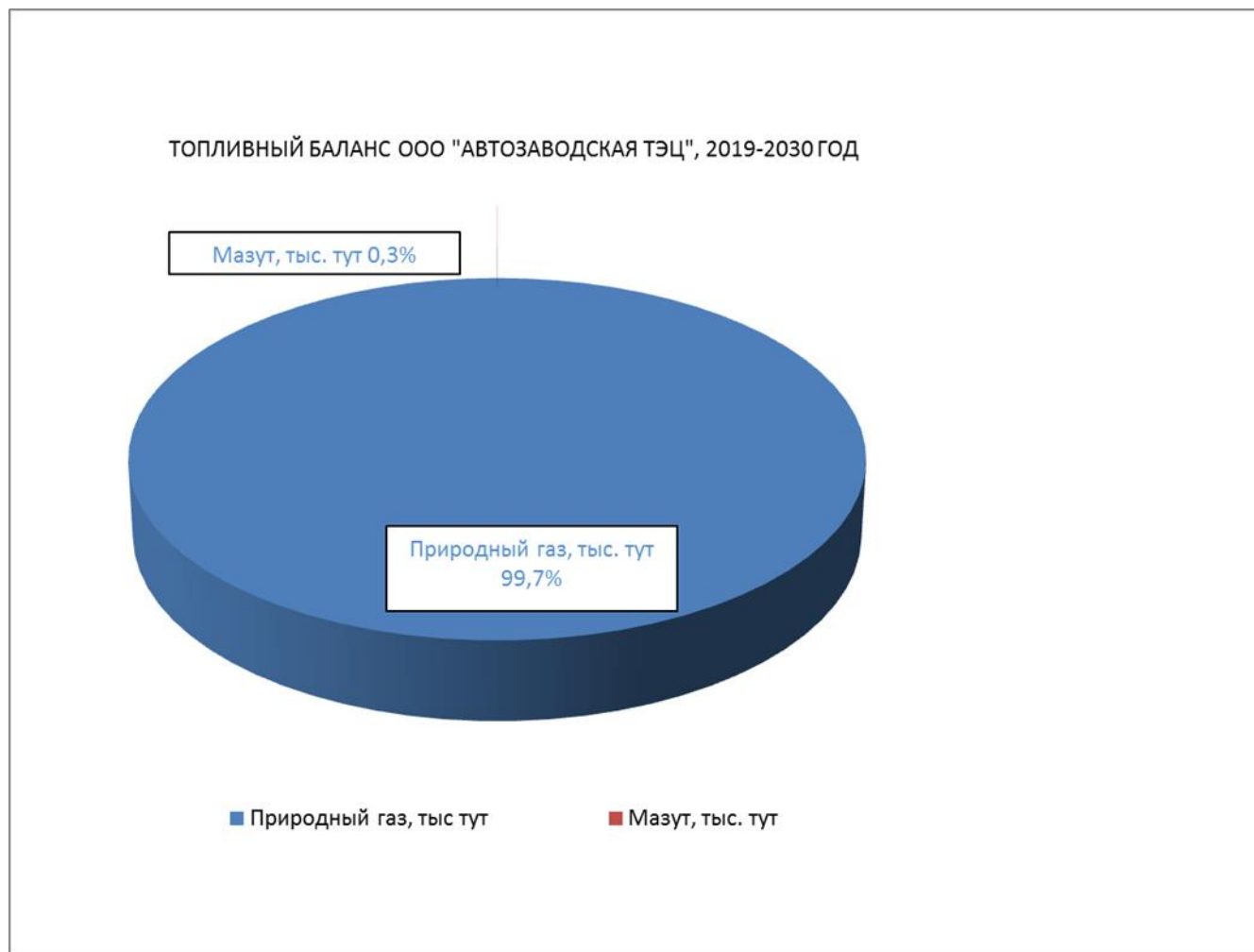


Рисунок 9.4 –Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» на 2019-2030 год

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	1167,6	1104,8	1104,8	1104,8	1104,8	1104,8	1128,1	1133,4	1140,8	1150,9	1157,7	1164,9	1169,6
теплоноситель - вода	тыс. Гкал	1068,1	1123,8	1089,0	1160,7	1093,6	1093,6	1093,6	1093,6	1093,6	1116,9	1122,2	1129,6	1139,7	1146,5	1153,7	1158,4
теплоноситель - пар	тыс. Гкал	12,6	11,8	9,1	6,8	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды (теплоноситель - вода)	тыс. Гкал	2,4	2,6	2,5	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск), в т.ч.	тыс. Гкал	1078,3	1133,1	1095,6	1164,9	1102,3	1102,3	1102,3	1102,3	1102,3	1125,6	1130,9	1138,3	1148,4	1155,2	1162,4	1167,1
теплоноситель - вода	тыс. Гкал	1065,7	1121,2	1086,5	1158,1	1091,1	1091,1	1091,1	1091,1	1091,1	1114,4	1119,7	1127,1	1137,2	1144,0	1151,2	1155,9
теплоноситель - пар	тыс. Гкал	12,6	11,8	9,1	6,8	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Выработка электроэнергии, в т.ч.	млн. кВт*ч	890,6	823,9	676,0	676,0	676,0	676,0	676,0	676,0	676,0	676,0	676,0	676,0	676,0	676,0	676,0	676,0
на тепловом потреблении	млн. кВт*ч	502,8	521,7	457,7	486,6	460,5	460,5	460,5	460,5	460,5	470,2	472,4	475,5	479,7	482,5	485,5	487,5
в конденсационном режиме	млн. кВт*ч	387,8	302,2	218,4	189,4	215,6	215,6	215,6	215,6	215,6	205,8	203,6	200,6	196,3	193,5	190,5	188,6
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
УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/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
УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/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
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс. т у.т./год	160,8	170,4	164,1	175,2	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	169,3	170,1	171,2	172,7	173,7	174,8	175,5
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс. т у.т./год	258,7	202,7	144,7	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	157,7	156,3	154,4	151,7	150,0	148,1	146,9
Суммарный расход условного топлива	тыс. т у.т./год	419,5	373,1	308,8	339,0	329,6	329,6	329,6	329,6	329,6	327,0	326,4	325,6	324,4	323,7	322,9	322,4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

**Таблица 9.5 – Перспективный топливно – энергетический баланс собственных источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго»**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	60 538	58 187	57 327	57 327	64 577	59 569	59 509	59 480	59 480	59 437	59 396	59 345	59 295	59 238	59 183	59 194	59 164
Расход тепла на собственные нужды	705	685	637	637	789	728	727	727	727	726	726	725	725	724	723	723	723
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	59 832	57 502	56 691	56 691	63 788	58 841	58 782	58 753	58 753	58 711	58 670	58 620	58 571	58 514	58 460	58 471	58 441
Тепловые потери в сетях	7 458	10 263	5 798	5 798	10 116	10 299	10 240	10 211	10 211	10 169	10 128	10 078	10 029	9 972	9 918	9 929	9 899
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	48 542	48 542	48 542	48 542	48 542	48 542	48 542	48 542	48 542	48 542	48 542	48 542
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	9 638	9 628	9 624	9 624	9 641	9 658	9 674	9 690	9 705	9 720	9 746	9 766
<b>"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а</b>																	
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
<b>"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	46 499	43 263	46 478	46 478	50 440	54 865	54 806	47 332	47 332	47 295	47 260	47 218	47 175	47 127	47 080	47 089	47 064
Расход тепла на собственные нужды	511	485	524	524	569	619	618	534	534	534	533	533	532	532	531	531	531
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	45 988	42 778	45 955	45 955	49 871	54 246	54 187	46 798	46 798	46 762	46 727	46 685	46 643	46 595	46 549	46 558	46 533
Тепловые потери в сетях	4 591	5 788	4 865	4 865	8 427	10 104	10 046	8 656	8 656	8 620	8 586	8 544	8 502	8 454	8 408	8 417	8 392
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	44 141	44 141	38 141	38 141	38 141	38 141	38 141	38 141	38 141	38 141	38 141	38 141
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	9 051	9 041	7 808	7 808	7 822	7 835	7 848	7 861	7 872	7 884	7 905	7 921
<b>"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
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
<b>"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)</b>																	
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
<b>"З МР Сорново", ул. Иванова, 14-б</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	58 181	54 225	56 535	56 564	62 618	63 821	67 484	67 755	67 755	70 790	70 737	70 672	70 608	70 535	70 465	70 479	70 441
Расход тепла на собственные нужды	624	595	708	708	744	758	802	805	805	841	840	840	839	838	837	837	837
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	57 556	53 630	55 827	55 855	61 874	63 062	66 682	66 950	66 950	69 949	69 896	69 833	69 769	69 697	69 628	69 641	69 604
Тепловые потери в сетях	7 347	7 320	5 509	5 509	10 542	11 841	12 464	12 485	12 485	13 002	12 949	12 886	12 822	12 750	12 681	12 695	12 657
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	51 090	54 087	54 333	54 333	56 815	56 815	56 815	56 815	56 815	56 815	56 815	56 815
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	9 983	10 556	10 598	10 598	11 101	10 853	10 871	10 888	10 904	10 920	10 950	10 971
<b>ул. Иванова, 36-б</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	38 356	38 919	36 445	36 445	44 191	40 627	40 583	40 770	40 770	42 969	44 180	44 139	44 099	44 053	44 009	44 018	43 994
Расход тепла на собственные нужды	402	407	402	402	437	401	401	403	403	424	436	436	436	435	435	435	435
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	43 743	43 703	43 664	43 618	43 575	43 583	43 559
Тепловые потери в сетях	6 407	6 833	3 404	3 404	7 483	7 582	7 538	7 556	7 556	7 936	8 133	8 093	8 053	8 008	7 965	7 973	7 949
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	35 609	35 609	35 609	35 609	35 609	35 609	35 609
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	6 792	6 803	6 814	6 824	6 834	6 853	6 866
<b>"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)</b>																	
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
<b>"Школа №90", пер. Общественный, 6-а</b>																	
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		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.		89	91	92	100	93	93	93	93	93	93	93	94	94	94	94	94
<b>"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а</b>																	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
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
<b>ул. Пугачева, 1</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	50 394	80 998	85 568	85 568	84 037	82 158	82 089	82 056	82 056	83 611	84 971	84 910	84 850	84 782	84 716	84 729	84 693
Расход тепла на собственные нужды	681	1 111	941	941	1 005	983	982	982	982	1 000	1 016	1 016	1 015	1 014	1 013	1 014	1 013
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	49 714	79 888	84 627	84 627	83 032	81 175	81 107	81 074	81 074	82 611	83 954	83 895	83 835	83 768	83 703	83 715	83 680
Тепловые потери в сетях	6 222	12 251	11 111	11 111	10 991	11 898	11 829	11 796	11 796	11 977	12 130	12 070	12 011	11 944	11 879	11 891	11 856
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	69 278	69 278	69 278	69 278	70 633	71 824	71 824	71 824	71 824	71 824	71 824	71 824
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	12 902	12 891	12 886	12 886	13 163	13 410	13 434	13 459	13 481	13 505	13 540	13 568
<b>ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)</b>																	
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
<b>пр. Союзный, 43</b>																	
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>"Баня №7", ул. Станиславского, 3</b>																	
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
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
<b>"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а</b>																	
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
<b>"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	48 695	43 851	45 005	44 989	49 709	45 647	45 603	45 613	45 613	45 581	45 551	45 514	45 477	45 434	45 394	45 402	45 380
Расход тепла на собственные нужды	697	508	358	358	490	450	450	450	450	450	449	449	448	448	448	448	448
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	47 999	43 342	44 647	44 631	49 219	45 197	45 153	45 163	45 163	45 132	45 102	45 065	45 028	44 986	44 946	44 954	44 932
Тепловые потери в сетях	6 257	8 101	5 668	5 668	7 526	7 625	7 581	7 565	7 565	7 534	7 503	7 467	7 430	7 388	7 348	7 356	7 334
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	37 092	37 118	37 118	37 118	37 118	37 118	37 118	37 118	37 118	37 118	37 118
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	7 212	7 213	7 213	7 226	7 240	7 252	7 264	7 275	7 287	7 307	7 321
<b>ул. Бульвар Мира, 4-а</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	4 499	3 902	4 136	4 136	5 084	5 320	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	33	29	32	32	40	42	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	302	343	281	281	916	1 055	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	4 164	3 530	3 823	3 823	4 128	4 223	0	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	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.	763	692	764	766	825	999	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Вольская, 15-а</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	6 630	6 280	7 088	7 088	9 708	8 924	8 914	9 919	9 919	9 911	9 904	9 895	9 886	9 876	9 866	9 868	9 863
Расход тепла на собственные нужды	57	54	61	61	64	59	59	66	66	66	66	65	65	65	65	65	65
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	6 573	6 227	7 027	7 026	9 644	8 865	8 855	9 853	9 853	9 846	9 838	9 829	9 821	9 811	9 801	9 803	9 798
Тепловые потери в сетях	399	688	622	622	1 620	1 641	1 632	1 812	1 812	1 804	1 797	1 788	1 779	1 769	1 760	1 762	1 756
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	8 023	8 023	8 023	8 023	8 023	8 023	8 023	8 023	8 023	8 023
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	1 534	1 534	1 537	1 540	1 542	1 545	1 547	1 549	1 553	1 556
<b>ул. Знаменская, 5-б</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>ул. Климовская, 86-а</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	39 344	39 143	38 469	38 460	47 727	45 486	45 686	45 658	45 658	48 796	56 041	61 372	78 174	86 519	94 857	95 821	96 323
Расход тепла на собственные нужды	806	835	740	740	960	915	919	919	919	982	1 128	1 235	1 573	1 741	1 909	1 928	1 938
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	38 539	38 308	37 730	37 721	46 766	44 570	44 766	44 739	44 739	47 814	54 913	60 137	76 601	84 777	92 948	93 893	94 385
Тепловые потери в сетях	7 806	8 104	4 482	4 482	9 342	9 774	9 773	9 746	9 746	10 385	11 895	12 980	16 480	18 162	19 831	20 050	20 108
На нужды АО "Теплоэнерго"	170	167	182	173	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177
Полезный отпуск тепловой энергии	30 563	30 037	33 066	33 066	37 248	34 620	34 816	34 816	34 816	37 253	42 842	46 980	59 944	66 439	72 940	73 666	74 100
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	7 561	7 595	7 590	7 590	8 132	8 933	9 807	12 524	13 895	15 272	15 466	15 586
<b>ул. Конотопская, 5</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	10 456	9 765	9 501	9 501	9 971	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	272	254	342	342	400	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	1 656	2 616	1 182	1 182	2 317	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	8 528	6 895	7 977	7 977	7 254	0	0	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	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.	1 807	1 807	1 815	1 819	1 725	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Лесной городок, 6-а</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а</b>																	
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
<b>ул. Мурашкинская, 13-б</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	42 388	40 934	43 652	43 651	49 776	46 280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	418	402	427	427	681	633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	41 970	40 532	43 225	43 224	49 095	45 647	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	3 449	4 170	3 970	3 970	7 269	7 468	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	30	29	31	30	30	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	38 490	36 333	39 224	39 224	41 795	38 148	0	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	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.	6 837	6 556	7 626	7 645	7 873	7 772	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Невельская, 9-а</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	5 839	5 310	5 825	5 824	6 096	5 934	5 930	5 928	5 928	5 925	5 922	5 918	5 915	5 911	5 907	5 908	5 906
Расход тепла на собственные нужды	81	74	63	63	66	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	5 758	5 236	5 762	5 762	6 030	5 870	5 866	5 864	5 864	5 861	5 858	5 855	5 851	5 847	5 843	5 844	5 842
Тепловые потери в сетях	481	428	385	385	659	712	708	706	706	703	700	697	693	689	685	686	684
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	5 153	5 153	5 153	5 153	5 153	5 153	5 153	5 153	5 153	5 153	5 153	5 153
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	940	939	939	939	940	942	944	946	948	949	952	954
<b>ул. Путейская, 31-а</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>ул. Ивана Романова, 3-а</b>																	
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
<b>ул. Таллинская, 15-в</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	76 491	71 508	72 998	72 994	78 987	72 602	72 963	72 958	72 958	72 902	72 849	72 783	72 718	72 644	72 572	72 586	72 548
Расход тепла на собственные нужды	1 699	1 612	289	289	281	258	260	260	260	259	259	259	259	259	258	258	258
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	74 792	69 895	72 709	72 705	78 706	72 343	72 704	72 699	72 699	72 643	72 589	72 524	72 459	72 385	72 314	72 328	72 289
Тепловые потери в сетях	11 776	10 019	7 965	7 965	13 240	13 414	13 418	13 387	13 387	13 331	13 277	13 212	13 147	13 073	13 002	13 016	12 977
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	59 188	59 214	59 214	59 214	59 214	59 214	59 214	59 214	59 214	59 214	59 214
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	11 665	11 664	11 664	11 685	11 705	11 724	11 743	11 760	11 778	11 810	11 833
<b>ул. Тепличная, 8-а (БМК)</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>ул.Терешковой, 7</b>																	
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
<b>"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	32 325	32 497	31 077	31 076	35 596	44 852	44 802	44 782	44 782	44 746	44 711	45 392	45 349	45 300	45 254	45 263	45 238
Расход тепла на собственные нужды	377	377	407	407	494	622	622	621	621	621	620	630	629	629	628	628	628
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	31 947	32 120	30 670	30 669	35 102	44 230	44 181	44 161	44 161	44 125	44 091	44 762	44 720	44 672	44 626	44 635	44 610
Тепловые потери в сетях	3 955	5 064	2 949	2 949	6 203	8 608	8 558	8 535	8 535	8 500	8 466	8 560	8 518	8 470	8 424	8 433	8 408
На нужды АО "Теплоэнерго"	24	23	25	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Полезный отпуск тепловой энергии	27 968	27 033	27 696	27 696	28 876	35 598	35 598	35 601	35 601	35 601	35 601	36 178	36 178	36 178	36 178	36 178	36 178
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	7 452	7 444	7 440	7 440	7 453	7 466	7 598	7 610	7 621	7 632	7 653	7 668
<b>ул. Чкалова, 37-а (БМК)</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	4 958	4 357	4 884	4 883	5 405	5 738	5 734	5 731	5 731	5 728	5 725	5 721	5 717	5 712	5 708	5 709	5 707
Расход тепла на собственные нужды	55	55	85	85	94	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	4 903	4 303	4 799	4 798	5 311	5 638	5 634	5 631	5 631	5 628	5 625	5 621	5 617	5 613	5 608	5 609	5 607
Тепловые потери в сетях	487	389	297	297	682	802	797	795	795	792	789	785	781	776	772	773	771
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	4 816	4 816	4 816	4 816	4 816	4 816	4 816	4 816	4 816	4 816	4 816	4 816
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	909	908	908	908	909	911	913	914	916	918	920	922
<b>ул. Чкалова, 9-г</b>																	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>ул. Академика Баха, 4-а</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	189 065	176 137	179 618	179 600	186 570	171 468	171 409	171 476	171 476	171 357	171 242	171 101	170 962	170 803	170 651	170 681	170 598
Расход тепла на собственные нужды	1 798	1 693	1 735	1 734	1 820	1 673	1 672	1 673	1 673	1 672	1 670	1 669	1 668	1 666	1 665	1 665	1 664
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	187 267	174 444	177 883	177 866	184 750	169 796	169 737	169 803	169 803	169 685	169 571	169 432	169 295	169 137	168 986	169 016	168 934
Тепловые потери в сетях	29 109	26 980	24 732	24 732	28 235	28 654	28 507	28 452	28 452	28 334	28 220	28 081	27 943	27 786	27 635	27 665	27 582
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	140 684	140 772	140 893	140 893	140 893	140 893	140 893	140 893	140 893	140 893	140 893	140 893
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	27 996	27 986	27 997	27 997	28 048	28 099	28 146	28 193	28 238	28 283	28 359	28 416
<b>ул. Геройская, 11-а</b>																	
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 с коллекторов	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
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
<b>Июльских дней, 1</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	24 210	24 757	29 462	29 462	49 963	84 638	103 770	103 925	103 925	104 018	104 113	104 201	106 201	108 026	109 853	113 128	113 101
Расход тепла на собственные нужды	1 278	1 256	911	911	1 603	2 716	3 330	3 335	3 335	3 338	3 341	3 344	3 408	3 466	3 525	3 630	3 629
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	22 932	23 501	28 551	28 551	48 360	81 923	100 440	100 590	100 590	100 681	100 772	100 857	102 793	104 559	106 328	109 498	109 471
Тепловые потери в сетях	2 618	2 439	2 476	2 476	3 718	7 022	8 564	8 555	8 555	8 530	8 506	8 475	8 599	8 701	8 805	9 076	9 049

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	74 901	91 876	92 035	92 035	92 151	92 266	92 382	94 194	95 858	97 524	100 422	100 422
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	14 072	17 253	17 278	17 278	17 337	15 648	15 700	16 042	16 358	16 676	17 216	17 255
<b>"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	35 246	28 668	31 550	31 545	38 192	35 062	35 027	35 330	35 330	35 305	35 281	35 251	35 222	35 188	35 156	35 162	35 145
Расход тепла на собственные нужды	357	286	421	421	551	506	506	510	510	510	509	509	508	508	508	508	507
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	34 890	28 382	31 129	31 124	37 641	34 556	34 522	34 820	34 820	34 795	34 771	34 742	34 713	34 680	34 649	34 655	34 638
Тепловые потери в сетях	2 915	2 313	2 145	2 145	5 887	5 964	5 930	5 968	5 968	5 943	5 919	5 890	5 861	5 828	5 796	5 803	5 785
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	28 459	28 720	28 720	28 720	28 720	28 720	28 720	28 720	28 720	28 720	28 720
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	5 584	5 632	5 632	5 642	5 652	5 662	5 671	5 680	5 689	5 704	5 716
<b>"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а</b>																	
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
<b>"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66</b>																	
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. Памирская, 11</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	68 195	62 156	65 536	65 536	70 235	64 768	64 688	65 369	65 369	73 917	73 853	73 776	73 700	73 612	73 528	73 545	73 499
Расход тепла на собственные нужды	2 056	1 900	1 646	1 646	1 863	1 718	1 716	1 734	1 734	1 961	1 959	1 957	1 955	1 953	1 951	1 951	1 950
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	66 139	60 256	63 890	63 890	68 371	63 049	62 971	63 635	63 635	71 956	71 894	71 819	71 744	71 659	71 577	71 593	71 549
Тепловые потери в сетях	11 584	12 141	10 809	10 809	13 392	13 568	13 490	13 603	13 603	15 331	15 269	15 194	15 120	15 034	14 953	14 969	14 924
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	50 032	50 032	56 625	56 625	56 625	56 625	56 625	56 625	56 625	56 625
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	10 576	10 576	11 989	11 164	11 180	11 196	11 211	11 226	11 257	11 278
<b>ул. Премудрова, 12-а</b>																	
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
<b>ул. Баранова, 11</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	64 737	59 000	61 157	61 157	68 797	66 556	67 493	67 807	67 807	68 805	69 798	69 720	69 642	69 554	69 469	69 485	69 439
Расход тепла на собственные нужды	1 352	1 239	632	632	589	570	578	581	581	589	598	597	597	596	595	595	595
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	63 385	57 761	60 526	60 525	68 208	65 986	66 915	67 226	67 226	68 215	69 200	69 123	69 046	68 958	68 874	68 890	68 844
Тепловые потери в сетях	8 651	8 212	5 499	5 499	14 331	15 205	15 351	15 389	15 389	15 566	15 742	15 664	15 587	15 499	15 415	15 432	15 386
На нужды АО "Теплоэнерго"	10	9	10	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Полезный отпуск тепловой энергии	54 725	49 540	55 017	55 017	53 867	50 771	51 554	51 827	51 827	52 640	53 449	53 449	53 449	53 449	53 449	53 449	53 449
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	10 621	10 771	10 821	10 821	11 007	10 956	10 971	10 986	11 000	11 014	11 044	11 064
<b>ул. Безрукова, 5</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	11 295	9 465	11 067	11 076	11 867	10 829	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	516	428	433	433	563	513	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловые потери в сетях	1 738	1 686	1 737	1 737	1 176	1 192	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	106	90	86	94	93	93	0	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	0	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	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.	2 106	1 845	2 273	2 281	2 608	1 713	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Гастелло, 1-а</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	26 442	26 054	27 381	27 381	30 021	31 556	33 198	34 124	34 124	36 558	40 195	43 144	46 177	46 143	46 111	46 117	46 100
Расход тепла на собственные нужды	259	257	434	434	533	561	590	606	606	650	714	767	821	820	819	819	819
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	26 183	25 797	26 946	26 946	29 487	30 995	32 608	33 518	33 518	35 909	39 481	42 378	45 356	45 323	45 292	45 298	45 281
Тепловые потери в сетях	2 672	3 070	2 930	2 930	3 519	4 102	4 294	4 403	4 403	4 701	5 150	5 504	5 866	5 833	5 801	5 807	5 790
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	26 893	28 314	29 114	29 114	31 208	34 331	36 873	39 490	39 490	39 490	39 490	39 490
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	5 015	5 276	5 423	5 423	5 824	6 267	6 744	7 236	7 249	7 262	7 281	7 296
<b>пр. Героев, 13</b>																	
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
<b>ул. Красных Зорь, 4-а</b>																	
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 с коллекторов	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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	16 297	14 438	16 858	16 849	17 569	15 987	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	212	187	287	287	288	262	0	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	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	244	227	248	240	243	243	0	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	0	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	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.	2 558	2 281	2 623	2 628	2 884	2 573	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Александра Люкина, 6-а</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	14 432	12 433	13 869	13 869	14 228	12 876	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	205	173	290	290	318	288	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	2 441	1 961	1 250	1 250	612	620	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	11 786	10 299	12 329	12 329	13 298	11 968	0	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	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.	2 181	1 917	2 208	2 213	2 300	2 078	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Металлистов, 4-б</b>																	
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
<b>Московское шоссе, 219-а</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город</b>																	
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
<b>ул. 3-я Ямская, 7</b>																	
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
<b>"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д</b>																	
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>ул. Большая Покровская, 16</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 075	1 044	1 215	1 215	1 419	1 308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	12	11	23	23	25	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	1 063	1 033	1 192	1 192	1 394	1 285	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	28	16	35	35	264	268	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	1 035	1 017	1 156	1 156	1 130	1 017	0	0	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	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.	212	200	219	220	254	239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Школа №40", ул. Варварская, 15-б</b>																	
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 кол-лекторов	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
<b>ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д</b>																	
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 кол-лекторов	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
<b>ул. Воровского, 3</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Расход тепла на собственные нужды	38	38	36	36	65	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
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
<b>пер. Гоголя, 9-д</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	2 429	2 416	2 581	2 581	2 157	1 942	1 942	1 942	1 942	1 942	1 942	1 942	1 942	1 942	1 942	1 942	1 942
Расход тепла на собственные нужды	40	42	36	36	80	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	2 388	2 375	2 545	2 545	2 077	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870
Тепловые потери в сетях	19	13	22	22	7	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
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	1 863	1 863	1 863	1 863	1 863	1 863	1 863	1 863	1 863	1 863	1 863
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	162,2	161,2	160,1	160,5	189,6	191,3	191,3	191,3	191,3	191,7	192,2	192,7	193,2	193,7	194,2	194,6	195,1
Расход топлива, т у.т.	387	383	408	409	394	358	358	358	358	359	360	360	361	362	363	364	365
<b>пл. Горького, 4-а</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	9 067	7 907	7 298	7 298	9 063	8 623	8 739	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	77	68	128	128	153	146	148	0	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	8 477	8 591	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	1 345	1 387	534	534	1 604	1 680	1 695	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	7 645	6 452	6 637	6 637	7 305	6 797	6 896	0	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	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.	1 562	1 527	1 581	1 584	1 615	1 573	1 594	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Гребешковский откос, 7</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	3 269	3 341	2 599	2 599	2 552	2 336	2 334	2 333	2 333	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	55	55	32	32	29	26	26	26	26	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	2 307	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	164	209	121	121	345	349	347	346	346	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Полезный отпуск тепловой энергии	3 050	3 077	2 447	2 447	2 178	1 961	1 961	1 961	1 961	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	378	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Очистные сооружения", Артёмовские луга</b>																	
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
<b>ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)</b>																	
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
<b>ул. Донецкая, 9-в</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	31 527	27 549	30 401	30 400	31 813	28 989	28 971	28 962	28 962	36 325	36 309	36 290	36 271	36 249	36 228	36 232	36 221
Расход тепла на собственные нужды	349	307	128	128	358	326	326	325	325	408	408	408	408	407	407	407	407
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	31 177	27 242	30 273	30 272	31 456	28 663	28 645	28 636	28 636	35 916	35 901	35 882	35 863	35 841	35 821	35 825	35 814
Тепловые потери в сетях	3 170	2 223	1 993	1 993	3 087	3 127	3 110	3 101	3 101	3 876	3 860	3 841	3 822	3 801	3 780	3 784	3 773
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	32 006	32 006	32 006	32 006	32 006	32 006	32 006	32 006
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	5 732	5 744	5 755	5 766	5 777	5 788	5 804	5 816

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	665	634	587	587	603	1 144	1 143	1 143	1 143	1 142	1 141	1 140	1 139	1 138	1 136	1 137	1 136
Расход тепла на собственные нужды	20	19	74	74	59	113	113	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	644	615	513	513	544	1 032	1 031	1 030	1 030	1 029	1 029	1 028	1 027	1 026	1 025	1 025	1 024
Тепловые потери в сетях	220	214	80	80	93	195	194	193	193	192	192	191	190	189	188	188	187
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	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837
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	202	202	202	202	202	202	203	203	203	204	204	205
<b>Санаторий "Нижегородский", Зеленый город</b>																	
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	1 205
Расход тепла на собственные нужды	75	67	180	180	159	151	150	150	150	150	150	149	149	149	148	148	148
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	1 057
Тепловые потери в сетях	402	322	663	663	476	482	480	478	478	476	474	472	470	467	465	465	464
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	593
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	264
<b>Детский санаторий "Ройка", Зеленый город</b>																	
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
<b>МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)</b>																	
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город</b>																	
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
<b>"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)</b>																	
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
<b>к. п. Зеленый город, Агродом</b>	<b>0</b>	<b>015</b>	<b>016</b>	<b>017</b>	<b>018</b>	<b>019</b>	<b>020</b>	<b>021</b>	<b>022</b>	<b>023</b>	<b>024</b>	<b>025</b>	<b>026</b>	<b>027</b>	<b>028</b>	<b>029</b>	<b>030</b>
Выработка (производство) тепловой энергии	0	1 421	3 342	3 342	2 538	2 284	2 284	2 284	2 284	2 284	2 284	2 284	2 284	2 284	2 284	2 284	2 284
Расход тепла на собственные нужды	0	34	79	79	60	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	0	1 388	3 262	3 262	2 478	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловые потери в сетях	0	16	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	1 372	3 262	3 262	2 478	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	0,0	177,4	177,4	177,9	184,9	162,2	162,2	162,2	162,2	162,6	163,0	163,4	163,8	164,3	164,7	165,1	165,5
Расход топлива, т у.т.	0	246	0	580	458	362	362	362	362	363	364	364	365	366	367	368	369
<b>"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а</b>																	
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 с коллекторов	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
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
<b>ул. Горького, 50</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 078	1 146	1 179	1 179	1 316	1 187	1 187	1 187	1 187	1 187	1 187	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186
Расход тепла на собственные нужды	8	9	11	11	57	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 069	1 137	1 168	1 168	1 260	1 136	1 135	1 135	1 135	1 135	1 135	1 135	1 135	1 135	1 135	1 135	1 135
Тепловые потери в сетях	58	18	27	27	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
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	1 118	1 118	1 118	1 118	1 118	1 118	1 118	1 118	1 118	1 118	1 118	1 118
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	169,2	156,1	166,7	167,1	156,9	163,4	163,4	163,4	163,4	163,8	164,2	164,6	165,1	165,5	165,9	166,3	166,7
Расход топлива, т у.т.	181	178	195	195	198	186	186	186	186	186	186	187	187	188	188	189	189
<b>ул. Горького, 65-д</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>Малая Ямская ул, 9б</b>																	
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
<b>ул. Минина, 1</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	7 171	7 010	7 765	7 765	7 436	9 894	9 893	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	51	51	69	69	94	125	125	0	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	9 769	9 768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	203	280	352	352	79	117	117	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	6 916	6 678	7 344	7 344	7 264	9 651	9 651	0	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	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.	1 120	1 098	1 075	1 078	1 134	1 556	1 556	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Нижегородская, 29 (учтена тепловая мощность котельной ул. Заломова, 5 работающей в пиковом режиме)</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	10 989	11 699	10 894	10 893	14 054	12 930	12 915	12 908	12 908	12 898	12 888	12 876	12 864	12 850	12 837	12 839	12 832
Расход тепла на собственные нужды	154	164	134	134	166	153	153	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	10 835	11 536	10 760	10 760	13 888	12 777	12 763	12 756	12 756	12 746	12 736	12 724	12 712	12 698	12 685	12 688	12 681
Тепловые потери в сетях	1 511	1 596	638	638	2 445	2 477	2 463	2 456	2 456	2 446	2 436	2 424	2 412	2 399	2 386	2 388	2 381
На нужды АО "Теплоэнерго"	10	10	11	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Полезный отпуск тепловой энергии	9 313	9 930	10 112	10 112	11 433	10 289	10 289	10 289	10 289	10 289	10 289	10 289	10 289	10 289	10 289	10 289	10 289
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	#Н/Д	165,1	221,2	221,8	173,7	180,0	180,0	180,0	180,0	180,5	180,9	181,4	181,8	182,3	182,8	183,2	183,7
Расход топлива, т у.т.	#Н/Д	2 258	2 381	2 386	2 413	2 300	2 298	2 297	2 297	2 300	2 304	2 308	2 312	2 315	2 318	2 325	2 329
<b>ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>пер. Плотничный, 11</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	26 030	25 976	28 612	28 612	32 215	31 449	32 939	33 068	33 068	33 666	33 643	33 614	33 586	33 554	33 523	33 529	33 512
Расход тепла на собственные нужды	281	280	238	238	394	385	403	405	405	412	412	412	411	411	411	411	410
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	25 749	25 696	28 374	28 374	31 820	31 064	32 536	32 663	32 663	33 254	33 231	33 203	33 175	33 143	33 112	33 118	33 102
Тепловые потери в сетях	2 760	2 540	2 629	2 629	5 041	5 432	5 662	5 671	5 671	5 754	5 731	5 703	5 675	5 643	5 612	5 618	5 601
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	25 632	26 874	26 992	26 992	27 500	27 500	27 500	27 500	27 500	27 500	27 500	27 500
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	4 983	5 219	5 240	5 240	5 348	5 357	5 366	5 375	5 383	5 392	5 406	5 417
<b>"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	6 847	6 334	7 043	7 043	7 242	6 541	6 540	6 540	6 540	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	82	75	99	99	110	99	99	99	99	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	6 440	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	407	707	349	349	208	211	209	209	209	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	6 231	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	1 027	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Родионова, 28-б</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	353	313	333	332	345	313	313	313	313	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	10	9	11	11	20	18	18	18	18	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	344	305	322	322	325	295	295	295	295	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	27	27	19	19	17	18	17	17	17	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Полезный отпуск тепловой энергии	313	274	299	299	304	274	274	274	274	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	69	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24</b>																	
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
<b>ул. Рождественская, 40-а</b>																	
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 с коллекторов	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
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
<b>ул. Рождественская, 8</b>																	
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
<b>ул. Соревнования, 4-а</b>																	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Выработка (производство) тепловой энергии	640	615	1 095	1 095	2 043	1 931	1 926	1 956	1 956	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	11	10	42	42	64	61	61	61	61	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	1 895	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	230	218	104	104	785	795	791	802	802	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	398	385	945	945	1 191	1 072	1 072	1 090	1 090	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	320	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Суетинская, 21 (БМК)</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	18 663	16 969	17 715	17 715	18 903	17 575	17 840	17 852	17 852	19 008	19 162	19 314	19 466	19 454	19 443	19 445	19 439
Расход тепла на собственные нужды	280	254	258	258	350	326	330	331	331	352	355	358	361	360	360	360	360
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	18 383	16 715	17 458	17 457	18 553	17 249	17 509	17 521	17 521	18 656	18 807	18 957	19 105	19 094	19 083	19 085	19 079
Тепловые потери в сетях	2 765	1 964	1 392	1 392	1 785	1 846	1 864	1 861	1 861	1 974	1 983	1 990	1 997	1 986	1 975	1 977	1 971
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	15 382	15 624	15 640	15 640	16 661	16 803	16 946	17 087	17 087	17 087	17 087	17 087
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	2 748	2 789	2 791	2 791	2 980	3 011	3 043	3 074	3 080	3 086	3 094	3 101
<b>ул. Ульянова, 47</b>																	
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
<b>ул. Ярославская, 23</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	356	391	413	413	446	403	403	403	403	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	3	3	8	8	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	353	388	404	404	440	397	397	397	397	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	0	0	0	0	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	390	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	72	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Кузнечиха д Кузнечиха, зем. уч. № 4</b>																	
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
<b>БМК №1, БМК №2 деревня Кузнечиха участки №4 и №5</b>																	
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
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
<b>"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	10 601	10 454	10 312	10 310	11 699	13 002	13 024	13 180	13 180	13 167	13 155	13 140	13 125	13 107	13 091	13 094	13 085
Расход тепла на собственные нужды	222	215	178	178	241	268	269	272	272	272	271	271	271	270	270	270	270
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	10 379	10 239	10 134	10 132	11 457	12 734	12 755	12 908	12 908	12 896	12 883	12 869	12 854	12 837	12 821	12 824	12 815
Тепловые потери в сетях	1 817	2 061	1 557	1 557	2 481	3 022	3 014	3 044	3 044	3 031	3 019	3 004	2 990	2 973	2 957	2 960	2 951
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	9 667	9 696	9 820	9 820	9 820	9 820	9 820	9 820	9 820	9 820	9 820	9 820
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расход топлива, т у.т.	1 612	1 583	1 766	1 770	1 825	2 044	2 048	2 072	2 072	2 076	2 079	2 082	2 084	2 087	2 089	2 095	2 099
<b>"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б</b>																	
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
<b>"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	4 480	4 330	4 168	4 168	4 151	3 829	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	613	829	641	641	830	841	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	3 803	3 439	3 436	3 436	3 321	2 989	0	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	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.	750	770	773	775	735	729	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Батумская, 7-б</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	66 106	60 383	59 385	59 385	70 865	65 032	70 564	70 588	70 588	70 538	70 489	70 430	70 372	70 305	70 240	70 253	70 218
Расход тепла на собственные нужды	974	909	828	828	1 278	1 173	1 272	1 273	1 273	1 272	1 271	1 270	1 269	1 268	1 267	1 267	1 266
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	65 132	59 474	58 558	58 558	69 587	63 860	69 291	69 315	69 315	69 266	69 218	69 160	69 103	69 037	68 974	68 986	68 952
Тепловые потери в сетях	10 178	9 152	6 017	6 017	10 887	11 030	11 911	11 888	11 888	11 838	11 791	11 733	11 675	11 609	11 546	11 559	11 524
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	57 380	57 428	57 428	57 428	57 428	57 428	57 428	57 428	57 428	57 428	57 428
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	11 293	11 297	11 297	11 317	11 338	11 356	11 375	11 393	11 411	11 442	11 464
<b>"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9</b>																	
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>пр. Гагарина, 156</b>																	
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
<b>"Термаль", пр. Гагарина, 178-б</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	94 172	97 601	105 694	105 692	119 234	111 829	113 916	113 914	113 914	114 805	118 221	118 115	124 989	124 861	127 939	133 537	136 792
Расход тепла на собственные нужды	1 375	1 426	1 304	1 304	1 929	1 809	1 843	1 843	1 843	1 857	1 912	1 911	2 022	2 020	2 070	2 160	2 213
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	92 797	96 175	104 390	104 388	117 306	110 020	112 073	112 071	112 071	112 948	116 309	116 204	122 967	122 841	125 870	131 377	134 580
Тепловые потери в сетях	13 974	17 564	14 861	14 861	19 803	20 472	20 756	20 709	20 709	20 800	21 349	21 244	22 391	22 265	22 713	23 728	24 248
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	89 478	91 246	91 291	91 291	92 076	94 889	94 889	100 505	100 505	103 086	107 578	110 261
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
Расход топлива, т у.т.	14 942	15 402	18 317	18 363	18 510	18 683	19 031	19 031	19 031	19 228	18 060	18 089	19 190	19 218	19 741	20 656	21 213
<b>"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	37 026	34 517	38 013	38 007	43 008	41 048	41 929	41 916	41 916	43 929	44 774	44 748	44 723	44 694	44 667	44 672	44 657
Расход тепла на собственные нужды	573	558	859	859	1 000	954	975	974	974	1 021	1 041	1 040	1 040	1 039	1 038	1 038	1 038
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	36 453	33 959	37 154	37 148	42 008	40 094	40 955	40 941	40 941	42 907	43 733	43 708	43 684	43 656	43 629	43 634	43 619
Тепловые потери в сетях	3 212	3 948	2 714	2 714	4 422	4 688	4 765	4 751	4 751	4 962	5 040	5 015	4 991	4 963	4 936	4 941	4 926
На нужды АО "Теплоэнерго"	192	181	196	190	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Полезный отпуск тепловой энергии	33 049	29 830	34 243	34 243	37 394	35 214	35 998	35 998	35 998	37 753	38 501	38 501	38 501	38 501	38 501	38 501	38 501
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	7 155	7 311	7 326	7 340	7 353	7 367	7 386	7 402
<b>пр. Гагарина, 97 (БМК)</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	14 025	14 683	13 927	13 927	15 024	25 579	25 543	25 526	25 526	32 903	37 874	43 388	43 337	43 279	43 224	43 235	43 205
Расход тепла на собственные нужды	124	126	161	161	150	255	255	255	255	329	378	433	433	432	432	432	431
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	13 901	14 557	13 767	13 767	14 874	25 323	25 288	25 271	25 271	32 575	37 496	42 954	42 904	42 847	42 792	42 803	42 773
Тепловые потери в сетях	1 671	3 100	1 440	1 440	3 279	6 114	6 079	6 062	6 062	7 790	8 939	10 202	10 152	10 094	10 040	10 050	10 021
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	19 209	19 209	19 209	19 209	24 785	28 557	32 753	32 753	32 753	32 753	32 753	32 753
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	4 029	4 023	4 021	4 021	5 196	5 901	6 777	6 786	6 794	6 803	6 821	6 834
<b>"Вятская", ул. Голованова, 25-а</b>																	
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
<b>"Кварц", ул. Горная, 13-а</b>																	
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
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
<b>"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15</b>																	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Выработка (производство) тепловой энергии	42 691	40 495	39 826	39 826	43 364	43 089	43 055	43 039	43 039	43 014	42 991	42 963	42 934	42 902	42 871	42 877	42 860
Расход тепла на собственные нужды	606	580	545	545	681	676	676	675	675	675	675	674	674	673	673	673	673
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	42 085	39 915	39 280	39 280	42 684	42 412	42 379	42 363	42 363	42 339	42 316	42 288	42 261	42 229	42 198	42 204	42 188
Тепловые потери в сетях	3 725	2 685	2 232	2 232	5 258	5 792	5 758	5 742	5 742	5 719	5 696	5 668	5 640	5 608	5 577	5 583	5 567
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	36 621	36 621	36 621	36 621	36 621	36 621	36 621	36 621	36 621	36 621	36 621	36 621
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	6 752	6 747	6 745	6 745	6 758	6 771	6 783	6 796	6 808	6 820	6 838	6 852
<b>ул. Радистов, 24</b>																	
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
<b>"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 126	1 132	1 137	1 137	1 207	1 120	1 118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	47	52	91	91	111	103	103	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	1 015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	130	123	123	123	265	269	267	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	748	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	176	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Батумская, 5" ул. Углова, 7</b>																	
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	45 438	50 644	52 244	52 242	38 554	37 724	37 938	37 995	37 995	37 985	37 976	37 964	37 952	37 939	37 926	37 928	37 921
Расход тепла на собственные нужды	487	545	616	616	530	518	521	522	522	522	522	521	521	521	521	521	521
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	44 951	50 100	51 629	51 626	38 024	37 205	37 417	37 473	37 473	37 463	37 454	37 442	37 431	37 417	37 405	37 407	37 400
Тепловые потери в сетях	1 520	2 091	4 261	4 261	2 188	2 393	2 394	2 391	2 391	2 381	2 372	2 360	2 348	2 335	2 322	2 325	2 318
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	34 729	34 940	34 999	34 999	34 999	34 999	34 999	34 999	34 999	34 999	34 999	34 999
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	6 195	6 231	6 240	6 240	6 254	5 816	5 829	5 841	5 854	5 866	5 882	5 895
<b>ул. Ванеева, 63</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	5 873	5 287	5 849	5 848	6 576	6 064	6 057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	90	81	97	96	116	107	107	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	622	458	607	607	1 251	1 268	1 260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	18	17	18	17	18	18	18	0	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	0	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	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.	1 024	935	1 060	1 063	1 059	1 106	1 105	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	14 126	14 772	14 449	14 445	15 611	14 270	19 550	19 666	19 666	19 655	19 645	19 632	19 620	19 605	19 591	26 675	26 665
Расход тепла на собственные нужды	501	508	456	456	482	441	604	607	607	607	607	606	606	605	605	824	823
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	13 625	14 264	13 993	13 989	15 129	13 830	18 946	19 059	19 059	19 048	19 038	19 026	19 014	19 000	18 986	25 851	25 841
Тепловые потери в сетях	1 872	2 421	1 581	1 581	1 817	1 841	2 514	2 523	2 523	2 512	2 502	2 490	2 478	2 464	2 450	3 343	3 333
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	16 352	16 456	16 456	16 456	16 456	16 456	16 456	16 456	16 456	22 428	22 428
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
Расход топлива, т у.т.	2 334	2 710	2 327	2 332	2 391	2 307	3 160	3 179	3 179	3 185	2 956	2 962	2 967	2 972	2 978	4 065	4 073

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22</b>																	
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
<b>"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а</b>																	
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
<b>ул. Бориса Панина, 19-б</b>																	
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
<b>"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
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
<b>"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 316 371	1 277 050	1 485 759	1 485 928	1 598 274	1 546 785	1 593 388	1 612 709	1 612 709	1 640 773	1 657 990	1 676 839	1 682 792	1 685 924	1 685 771	1 688 483	1 687 467
Расход тепла на собственные нужды	7 659	7 794	7 619	7 620	9 037	8 746	9 009	9 118	9 118	9 277	9 374	9 481	9 515	9 532	9 531	9 547	9 541
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 308 712	1 269 256	1 478 140	1 478 308	1 589 238	1 538 040	1 584 379	1 603 591	1 603 591	1 631 496	1 648 616	1 667 358	1 673 278	1 676 392	1 676 239	1 678 937	1 677 926
Тепловые потери в сетях	190 209	186 976	307 471	307 471	301 605	320 895	329 074	332 338	332 338	337 015	339 469	341 994	341 870	340 969	339 463	340 300	339 289
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	1 214 643	1 252 803	1 268 751	1 268 751	1 291 979	1 306 645	1 322 862	1 328 906	1 332 921	1 334 275	1 336 135	1 336 135
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	248 624	256 115	259 220	259 220	264 391	261 581	265 216	266 823	267 988	268 633	269 738	270 250
<b>ул. Генкиной, 37</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 076	991	1 072	1 072	1 243	1 133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	10	9	11	11	16	14	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	113	92	76	76	125	127	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	953	890	986	986	1 102	992	0	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	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.	190	175	190	190	215	204	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>пер. Рубо, 3</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 718	1 568	1 594	1 592	1 661	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	7	7	8	8	8	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	1 653	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	358	361	300	300	284	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	40	38	41	39	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	1 313	1 162	1 245	1 245	1 328	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	338	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Березовая пойма</b>																	
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
<b>Котельная ООО СнабСпецпром, Космонавта Комарова д. 2Е</b>																	
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Котельная ООО СнабСпецпром, Арктическая, 20</b>																	
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
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
<b>Котельная в районе ул. Полевая</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	0	0	0	0	1 398	1 268	1 268	1 268	1 268	1 267	1 267	1 266	1 266	1 266	1 265	1 265	1 265
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	1 398	1 268	1 268	1 268	1 268	1 267	1 267	1 266	1 266	1 266	1 265	1 265	1 265
Тепловые потери в сетях	0	0	0	0	85	87	86	86	86	85	85	85	84	84	83	83	83
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	1 313	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	157,7	163,3	163,3	163,3	163,3	163,7	164,2	164,6	165,0	165,4	165,8	166,2	166,6
Расход топлива, т у.т.	0	0	0	0	221	207	207	207	207	208	208	208	209	209	210	210	211
<b>Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 642	4 642	4 642	4 642	4 642	4 642	4 642	4 642
Расход тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46	46	46	46	46	46	46	46
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 596	4 596	4 596	4 596	4 596	4 596	4 596	4 596
Тепловые потери в сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 155	1 155	1 155	1 155	1 155	1 155	1 155	1 155
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	3 440	3 440	3 440	3 440	3 440	3 440	3 440	3 440
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	714	714	714	714	714	714	714	714
<b>Новая БМК по ул. Тропинина, 13д</b>																	
Выработка (производство) тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Расход тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015	1 015
Тепловые потери в сетях	0	0	0	0	0	0	0	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267
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	748	748	748	748	748	748	748	748	748	748
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	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

**Таблица 9.6 – Топливоно – энергетический баланс котельных прочих теплоснабжающих организаций**

<b>Московское шоссе, д. 52</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	146,6	150,3	150,6	150,9	151,2	151,5	151,8	152,1	152,4	152,7	153,0	153,3	153,7	154,0	154,3	154,6
Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	17,78	17,78	17,78	17,78	18,14	18,50	19,00	19,79	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53
Тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,49	0,57	0,65	0,78	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Нагрузка в ОЗП, Гкал/ч	18,19	18,19	18,19	18,19	18,63	19,07	19,65	20,58	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	4,04	4,04	4,04	4,04	4,19	4,34	4,53	4,82	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
Нагрузка в летний период, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,39	0,45	0,52	0,63	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	2666,4	2734,1	2739,6	2745,1	2816,9	2888,9	2983,5	3130,2	3273,1	3279,7	3286,2	3292,8	3299,4	3306,0	3312,6	3319,2
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	592,0	607,0	608,3	609,5	633,8	658,1	687,1	733,5	782,7	784,2	785,8	787,4	788,9	790,5	792,1	793,7
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	48,1	49,3	49,4	49,5	59,2	68,9	78,6	95,2	115,3	115,5	115,7	116,0	116,2	116,4	116,7	116,9
<b>ул. Богородского, д. 6 "В"</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	155,3	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	159,4	159,7
Тепловая нагрузка отопления, 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
Тепловая нагрузка ГВС, 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
Нагрузка в ОЗП, Гкал/ч	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42
Нагрузка в переходный период, 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
Нагрузка в летний период, 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
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	1151,7	1151,7	1154,0	1156,3	1158,6	1160,9	1163,2	1165,5	1167,9	1170,2	1172,6	1174,9	1177,3	1179,6	1182,0	1184,3
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	305,1	305,1	305,7	306,3	306,9	307,5	308,1	308,7	309,4	310,0	310,6	311,2	311,8	312,5	313,1	313,7
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	70,4	70,4	70,5	70,7	70,8	71,0	71,1	71,2	71,4	71,5	71,7	71,8	72,0	72,1	72,2	72,4
<b>К. Маркса, 60Б и К. Маркса, 42А</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	153,8	153,8	154,1	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
Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05
Тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
Нагрузка в ОЗП, Гкал/ч	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28	20,28
Нагрузка в летний период, Гкал/ч	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	6061,2	6061,2	6073,4	6085,5	6097,7	6109,9	6122,1	6134,3	6146,6	6158,9	6171,2	6183,6	6195,9	6208,3	6220,7	6233,2
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	3118,2	3118,2	3124,4	3130,7	3136,9	3143,2	3149,5	3155,8	3162,1	3168,4	3174,8	3181,1	3187,5	3193,8	3200,2	3206,6

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	1890,8	1890,8	1894,6	1898,4	1902,2	1906,0	1909,8	1913,6	1917,5	1921,3	1925,2	1929,0	1932,9	1936,7	1940,6	1944,5
<b>ул. Родионова, 187А</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	165,3	165,3	165,6	166,0	166,3	166,6	166,9	167,3	167,6	168,0	168,3	168,6	169,0	169,3	169,6	170,0
Тепловая нагрузка отопления, 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
Тепловая нагрузка 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
Нагрузка в ОЗП, Гкал/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
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
Нагрузка в летний период, Гкал/ч	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	3,11
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	1436,9	1436,9	1439,8	1442,7	1445,6	1448,5	1451,3	1454,3	1457,2	1460,1	1463,0	1465,9	1468,9	1471,8	1474,7	1477,7
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	804,1	804,1	805,7	807,3	809,0	810,6	812,2	813,8	815,5	817,1	818,7	820,4	822,0	823,6	825,3	826,9
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	513,5	513,5	514,5	515,6	516,6	517,6	518,7	519,7	520,7	521,8	522,8	523,9	524,9	526,0	527,0	528,1
<b>ул. Цветочная, д. 3 «В»</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	157,2	157,2	157,5	157,8	158,2	158,5	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7	161,0	161,4	161,7
Тепловая нагрузка отопления, 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
Тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч	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	9,46	9,46	9,46
Нагрузка в ОЗП, Гкал/ч	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44	10,44
Нагрузка в летний период, Гкал/ч	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	2243,1	2243,1	2247,6	2252,1	2256,6	2261,1	2265,6	2270,2	2274,7	2279,2	2283,8	2288,4	2292,9	2297,5	2302,1	2306,7
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	1641,2	1641,2	1644,5	1647,8	1651,1	1654,4	1657,7	1661,0	1664,3	1667,7	1671,0	1674,3	1677,7	1681,0	1684,4	1687,8
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	1189,5	1189,5	1191,9	1194,3	1196,7	1199,0	1201,4	1203,8	1206,3	1208,7	1211,1	1213,5	1215,9	1218,4	1220,8	1223,2
<b>п. Черепичный, 14</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	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
Тепловая нагрузка отопления, 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
Тепловая нагрузка 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
Нагрузка в ОЗП, 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
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	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	1,30	1,30	1,30
Нагрузка в летний период, 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
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	996,9	998,8	1000,8	1002,8	1004,8	1006,9	1008,9	1010,9	1012,9	1014,9	1017,0	1019,0	1021,0	1023,1	1025,1	1027,2
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	203,4	203,8	204,3	204,7	205,1	205,5	205,9	206,3	206,7	207,1	207,5	208,0	208,4	208,8	209,2	209,6

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	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
<b>пр. Гагарина, 37</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	172,3	172,7	173,0	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,8	157,2	157,5	157,8	158,1	158,4	158,7	159,0
Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43
Тепловая нагрузка 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
Нагрузка в ОЗП, Гкал/ч	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14
Нагрузка в летний период, Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	5404,0	5414,8	5425,7	4869,6	4879,3	4889,1	4898,8	4908,6	4918,5	4928,3	4938,1	4948,0	4957,9	4967,8	4977,8	4987,7
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	1230,4	1232,9	1235,3	1108,7	1110,9	1113,2	1115,4	1117,6	1119,9	1122,1	1124,3	1126,6	1128,8	1131,1	1133,4	1135,6
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	128,2	128,5	128,7	115,5	115,8	116,0	116,2	116,5	116,7	116,9	117,2	117,4	117,6	117,9	118,1	118,3
<b>ул. Тропинина, д.47</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	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
Тепловая нагрузка отопления, 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	60,52	63,13	68,35	71,71
Тепловая нагрузка 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	4,80	5,19	5,97	6,53
Нагрузка в ОЗП, Гкал/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	65,32	68,32	74,32	78,24
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	16,94	16,94	16,94	16,94	16,94	16,94	16,94	16,94	16,94	16,94	16,94	16,94	17,15	18,07	19,92	21,17
Нагрузка в летний период, Гкал/ч	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,84	4,15	4,77	5,22
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	10569,8	10591,0	10612,2	10633,4	10654,6	10676,0	10697,3	10718,7	10740,1	10761,6	10783,1	10638,6	10765,5	11282,4	12297,5	12972,6
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	2767,8	2773,3	2778,9	2784,4	2790,0	2795,6	2801,2	2806,8	2812,4	2818,0	2823,6	2785,8	2826,6	2984,5	3295,6	3509,3
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	613,8	615,0	616,3	617,5	618,7	620,0	621,2	622,5	623,7	625,0	626,2	617,8	632,7	685,5	790,0	866,3
<b>Котельная Аэропорт</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	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
Тепловая нагрузка отопления, 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
Тепловая нагрузка 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
Нагрузка в ОЗП, Гкал/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
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Нагрузка в летний период, 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
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	711,4	712,9	714,3	715,7	717,2	718,6	720,0	721,5	722,9	724,4	725,8	727,3	728,7	730,2	731,6	733,1
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	228,1	228,5	229,0	229,4	229,9	230,3	230,8	231,3	231,7	232,2	232,7	233,1	233,6	234,1	234,5	235,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	83,3	83,5	83,6	83,8	84,0	84,1	84,3	84,5	84,6	84,8	85,0	85,1	85,3	85,5	85,7	85,8
<b>ул. Б.Панина, д.3</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	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
Тепловая нагрузка отопления, 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
Тепловая нагрузка 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
Нагрузка в ОЗП, Гкал/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
Нагрузка в переходный период, 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
Нагрузка в летний период, 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
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	98,3	98,5	98,7	98,9	99,1	99,3	99,5	99,7	99,9	100,1	100,3	100,5	100,7	100,9	101,1	101,3
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	31,8	31,9	31,9	32,0	32,1	32,1	32,2	32,2	32,3	32,4	32,4	32,5	32,6	32,6	32,7	32,8
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	11,8	11,8	11,8	11,9	11,9	11,9	11,9	12,0	12,0	12,0	12,0	12,1	12,1	12,1	12,1	12,2
<b>ул. Федосеевко, д. 44а</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	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
Тепловая нагрузка отопления, 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
Тепловая нагрузка 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
Нагрузка в ОЗП, 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
Нагрузка в переходный период, 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
Нагрузка в летний период, 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
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	1369,8	1372,5	1375,3	1378,0	1380,8	1383,6	1386,3	1389,1	1391,9	1394,7	1397,4	1400,2	1403,0	1405,8	1408,7	1411,5
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	279,6	280,1	280,7	281,2	281,8	282,4	282,9	283,5	284,1	284,6	285,2	285,8	286,3	286,9	287,5	288,1
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	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
<b>пр. Гагарина, д. 50</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, 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
Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	7,68	7,68	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	4,63
Тепловая нагрузка 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	0,80
Нагрузка в ОЗП, Гкал/ч	8,82	8,82	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	5,43
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	2,71	2,71	2,56	2,56	2,56	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Нагрузка в летний период, Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	1435,9	1435,9	1318,0	1318,0	1318,0	883,5	883,5	883,5	883,5	883,5	883,5	883,5	883,5	883,5	883,5	883,5
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	440,8	440,8	416,7	416,7	416,7	283,9	283,9	283,9	283,9	283,9	283,9	283,9	283,9	283,9	283,9	283,9

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	148,5	148,5	148,5	148,5	148,5	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2
<b>ул. Кима, д. 335</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	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
Тепловая нагрузка отопления, 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
Тепловая нагрузка 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
Нагрузка в ОЗП, 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
Нагрузка в переходный период, 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
Нагрузка в летний период, 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
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	64,3	64,5	64,6	64,7	64,8	65,0	65,1	65,2	65,4	65,5	65,6	65,8	65,9	66,0	66,1	66,3
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	13,1	13,2	13,2	13,2	13,2	13,3	13,3	13,3	13,3	13,4	13,4	13,4	13,4	13,5	13,5	13,5
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	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
<b>ул. Студенческая,6</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	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
Тепловая нагрузка отопления, 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
Тепловая нагрузка 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
Нагрузка в ОЗП, 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	1,48
Нагрузка в переходный период, 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
Нагрузка в летний период, 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
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	240,7	241,2	241,6	242,1	242,6	243,1	243,6	244,1	244,6	245,0	245,5	246,0	246,5	247,0	247,5	248,0
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	104,1	104,3	104,5	104,7	104,9	105,1	105,4	105,6	105,8	106,0	106,2	106,4	106,6	106,8	107,1	107,3
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	55,3	55,4	55,5	55,6	55,7	55,8	55,9	56,0	56,2	56,3	56,4	56,5	56,6	56,7	56,8	56,9
<b>Казанское шоссе, д. 12</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	184,4	184,8	185,2	185,5	185,9	186,3	186,7	187,0	187,4	187,8	188,2	188,5	188,9	189,3	189,7	190,0
Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	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
Тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч	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
Нагрузка в ОЗП, Гкал/ч	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
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Нагрузка в летний период, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	1300,3	1302,9	1305,5	1308,1	1310,7	1313,3	1315,9	1318,6	1511,7	1514,8	1517,8	1520,8	1523,9	1526,9	1530,0	1533,0
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	265,4	265,9	266,4	267,0	267,5	268,0	268,6	269,1	333,1	333,8	334,4	335,1	335,8	336,5	337,1	337,8

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	24,8	24,8	24,9	24,9	25,0	25,0	25,1
<b>ул. Родионова 194 Б и ул. Деловая ,14</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,5	164,8	165,2	163,9	163,0	159,2	159,5	159,9	160,2	160,5	160,8	161,1	161,5	161,8	162,1	162,4	
Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	138,21	138,21	138,21	149,45	151,83	157,30	164,93	177,34	190,00	213,86	220,06	234,52	235,86	237,23	239,63	240,79	
Тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч	24,39	24,39	24,39	24,79	25,21	26,16	27,48	29,47	31,27	34,15	34,41	36,47	37,15	37,24	37,98	38,05	
Нагрузка в ОЗП, Гкал/ч	162,60	162,60	162,60	174,23	177,04	183,46	192,41	206,80	221,27	248,01	254,46	270,99	273,01	274,47	277,61	278,83	
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	52,60	52,60	52,60	55,29	56,20	58,26	61,14	65,66	70,04	77,80	79,32	84,33	85,28	85,65	86,88	87,19	
Нагрузка в летний период, Гкал/ч	19,51	19,51	19,51	19,83	20,17	20,92	21,98	23,57	25,01	27,32	27,53	29,17	29,72	29,79	30,38	30,44	
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	26747,5	26801,0	26854,6	28561,0	28851,4	29209,7	30696,3	33058,7	35442,2	39805,2	40922,4	43667,0	44080,7	44404,9	45002,6	45291,4	
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	8652,0	8669,3	8686,6	9062,8	9158,5	9275,8	9753,6	10495,7	11219,0	12486,5	12755,6	13588,9	13770,0	13857,2	14084,4	14162,0	
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	3209,7	3216,1	3222,5	3250,6	3287,3	3331,6	3506,9	3768,2	4006,4	4385,4	4426,7	4701,2	4798,4	4819,6	4925,3	4944,1	
<b>кв. "Ржавка", ул. Комарова, д. 14Б</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	178,5	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	
Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	3,37	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	
Тепловая нагрузка 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	
Нагрузка в ОЗП, Гкал/ч	3,37	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	
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Нагрузка в летний период, 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	
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	602,1	603,3	604,5	605,7	606,9	608,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	122,9	123,1	123,4	123,6	123,9	124,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	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	
<b>ул.Геройская, 2а</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	171,5	171,8	172,2	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	
Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	
Тепловая нагрузка 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	
Нагрузка в ОЗП, Гкал/ч	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	0,00	0,00	0,00	
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Нагрузка в летний период, 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	
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	602,5	603,8	605,0	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	
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	123,0	123,2	123,5	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	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	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
<b>ул.Завкомовская 8</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	172,9	173,2	173,6	173,9	174,3	174,6	175,0	175,3	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка 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
Нагрузка в ОЗП, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нагрузка в летний период, 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
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	160,2	160,5	160,8	161,1	161,5	161,8	162,1	162,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	32,7	32,8	32,8	32,9	33,0	33,0	33,1	33,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	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
<b>ул.Профинтерна, 7б</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	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
Тепловая нагрузка отопления, 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
Тепловая нагрузка 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
Нагрузка в ОЗП, 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
Нагрузка в переходный период, 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
Нагрузка в летний период, 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
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	87,4	87,5	87,7	87,9	88,1	88,2	88,4	88,6	88,8	88,9	89,1	89,3	89,5	89,6	89,8	90,0
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	17,8	17,9	17,9	17,9	18,0	18,0	18,0	18,1	18,1	18,1	18,2	18,2	18,3	18,3	18,3	18,4
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	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
<b>Пос. Мостоотряд, 32а</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	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
Тепловая нагрузка отопления, 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
Тепловая нагрузка 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
Нагрузка в ОЗП, Гкал/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
Нагрузка в переходный период, 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	1,48
Нагрузка в летний период, 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
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	1065,2	1067,3	1069,5	1071,6	1073,7	1075,9	1078,0	1080,2	1082,4	1084,5	1086,7	1088,9	1091,0	1093,2	1095,4	1097,6
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	257,3	257,9	258,4	258,9	259,4	259,9	260,4	261,0	261,5	262,0	262,5	263,1	263,6	264,1	264,6	265,2



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	40,2	40,2	40,3	40,4	40,5	40,6	40,6	40,7	40,8	40,9	41,0	41,0	41,1	41,2	41,3	41,4
<b>ул.Львовская, 7а</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	171,8	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
Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	1,98	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
Тепловая нагрузка 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
Нагрузка в ОЗП, Гкал/ч	1,98	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
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	0,40	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
Нагрузка в летний период, 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
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	340,6	341,3	342,0	342,6	343,3	344,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	69,5	69,6	69,8	69,9	70,1	70,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	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
<b>Котельная инв.№ 18 Нижегородская обл.,г.Нижний Новгород,ул.Свободы,95 в/г № 64</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	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
Тепловая нагрузка отопления, 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
Тепловая нагрузка 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
Нагрузка в ОЗП, 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
Нагрузка в переходный период, 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
Нагрузка в летний период, 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
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	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	170,6	170,9	171,3
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	33,9	34,0	34,1	34,1	34,2	34,3	34,3	34,4	34,5	34,5	34,6	34,7	34,7	34,8	34,9	35,0
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	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
<b>ЭРТ №4, Котельная инв.№39(53) в/г 98 Нижегородская обл.,г.Нижний Новгород,ул.Планетная</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	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
Тепловая нагрузка отопления, 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
Тепловая нагрузка 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
Нагрузка в ОЗП, 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
Нагрузка в переходный период, 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
Нагрузка в летний период, 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
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	238,8	239,3	239,8	240,3	240,8	241,2	241,7	242,2	242,7	243,2	243,7	244,2	244,6	245,1	245,6	246,1

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	48,7	48,8	48,9	49,0	49,1	49,2	49,3	49,4	49,5	49,6	49,7	49,8	49,9	50,0	50,1	50,2
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	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
<b>ул. Яблоневая, д. 18</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	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
Тепловая нагрузка отопления, 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
Тепловая нагрузка 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
Нагрузка в ОЗП, 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
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	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	0,61	0,61	0,61
Нагрузка в летний период, 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
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	498,5	499,5	500,5	501,5	502,5	503,5	504,5	505,5	506,5	507,5	508,5	509,6	510,6	511,6	512,6	513,7
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	101,7	101,9	102,1	102,3	102,5	102,8	103,0	103,2	103,4	103,6	103,8	104,0	104,2	104,4	104,6	104,8
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	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
<b>ул. Ларина, д. 19</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	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
Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	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
Тепловая нагрузка 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
Нагрузка в ОЗП, Гкал/ч	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
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06
Нагрузка в летний период, 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
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	4486,9	4495,9	4504,9	4513,9	4522,9	4329,2	4337,9	4346,6	4355,3	4364,0	4372,7	4381,5	4390,2	4399,0	4407,8	4416,6
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	1321,9	1324,6	1327,2	1329,9	1332,5	1293,8	1296,4	1299,0	1301,6	1304,2	1306,8	1309,4	1312,0	1314,7	1317,3	1319,9
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	408,3	409,1	409,9	410,8	411,6	412,4	413,2	414,1	414,9	415,7	416,5	417,4	418,2	419,0	419,9	420,7
<b>ул. Интернациональная, д. 95</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	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
Тепловая нагрузка отопления, 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
Тепловая нагрузка 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
Нагрузка в ОЗП, Гкал/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
Нагрузка в переходный период, 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
Нагрузка в летний период, 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
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	2658,1	2663,4	2668,7	2674,1	2679,4	2684,8	2690,1	2695,5	2700,9	2706,3	2711,7	2717,2	2722,6	2728,0	2733,5	2739,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	656,6	657,9	659,3	660,6	661,9	663,2	664,5	665,9	667,2	668,5	669,9	671,2	672,6	673,9	675,3	676,6
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	114,7	115,0	115,2	115,4	115,7	115,9	116,1	116,4	116,6	116,8	117,1	117,3	117,5	117,8	118,0	118,2
<b>Гаршина, д. 40</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	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
Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	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
Тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч	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
Нагрузка в ОЗП, Гкал/ч	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
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Нагрузка в летний период, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	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
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	268,4	269,0	269,5	270,0	286,7	287,3	287,8	288,4	326,5	327,1	327,8	328,4	329,1	329,7	330,4	331,1
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	54,8	54,9	55,0	55,1	58,5	58,6	58,7	58,9	70,4	70,5	70,6	70,8	70,9	71,1	71,2	71,3
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
<b>Нартова, д. 6</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	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
Тепловая нагрузка отопления, 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
Тепловая нагрузка 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
Нагрузка в ОЗП, Гкал/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
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64
Нагрузка в летний период, Гкал/ч	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	3481,3	3488,2	3495,2	3502,2	3509,2	3516,2	3523,3	3530,3	3537,4	3544,4	3551,5	3558,6	3565,8	3572,9	3580,0	3587,2
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	1354,2	1356,9	1359,6	1362,3	1365,0	1367,7	1370,5	1373,2	1376,0	1378,7	1381,5	1384,2	1387,0	1389,8	1392,6	1395,4
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	647,0	648,3	649,6	650,9	652,2	653,5	654,8	656,1	657,4	658,7	660,0	661,4	662,7	664,0	665,3	666,7
<b>пр. Гагарина, д. 174</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	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
Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	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
Тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч	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
Нагрузка в ОЗП, Гкал/ч	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
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	4,04	4,04	4,04	4,04	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
Нагрузка в летний период, Гкал/ч	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	0,00	0,00
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	3516,4	3523,4	3530,5	3537,5	3367,5	3374,2	3380,9	3387,7	3394,5	3401,3	3408,1	3414,9	3421,7	3428,6	3435,4	3442,3

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	725,2	726,7	728,1	729,6	688,1	689,5	690,9	692,3	693,6	695,0	696,4	697,8	699,2	700,6	702,0	703,4
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	7,6	7,6	7,7	7,7	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
<b>ул. Родионова, д. 190</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	181,4	181,7	182,1	182,5	182,8	183,2	183,5	183,9	184,3	184,7	185,0	185,4	185,8	186,1	186,5	186,9
Тепловая нагрузка отопления, 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
Тепловая нагрузка 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
Нагрузка в ОЗП, Гкал/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
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	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	4,21	4,21	4,21
Нагрузка в летний период, Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	2495,5	2500,5	2505,5	2510,5	2515,6	2520,6	2525,6	2530,7	2535,8	2540,8	2545,9	2551,0	2556,1	2561,2	2566,3	2571,5
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	763,3	764,9	766,4	767,9	769,5	771,0	772,6	774,1	775,6	777,2	778,8	780,3	781,9	783,4	785,0	786,6
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	255,4	255,9	256,4	256,9	257,4	257,9	258,4	259,0	259,5	260,0	260,5	261,0	261,6	262,1	262,6	263,1
<b>Чаадаева, д. 10в</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	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
Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	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
Тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч	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
Нагрузка в ОЗП, Гкал/ч	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
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,43	10,16	10,16	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,36	10,36	10,36
Нагрузка в летний период, Гкал/ч	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,77	3,77	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	5708,8	5720,2	5731,7	5743,1	5754,6	5783,9	5633,9	5645,2	5694,7	5706,1	5717,5	5729,0	5740,4	5825,1	5836,7	5848,4
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	1846,5	1850,2	1853,9	1857,6	1861,4	1868,7	1823,8	1827,4	1851,6	1855,3	1859,1	1862,8	1866,5	1885,5	1889,2	1893,0
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	685,0	686,3	687,7	689,1	690,5	691,9	677,4	678,8	693,0	694,4	695,8	697,2	698,5	700,2	701,6	703,0
<b>Блочная модульная котельная в районе улиц Малоэтажная и Ореховская</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	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	155,3	155,3
Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	2,58	5,26	7,84	10,42	12,42	14,42	16,42	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02
Тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,78	1,52	2,30	3,08	3,99	4,90	5,81	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
Нагрузка в ОЗП, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	3,36	6,78	10,14	13,50	16,41	19,32	22,23	24,97	24,97	24,97	24,97	24,97
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,31	2,59	3,90	5,21	6,53	7,84	9,16	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84
Нагрузка в летний период, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	1,21	1,84	2,47	3,19	3,92	4,65	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	522,1	1052,7	1574,7	2096,8	2548,6	3000,4	3452,2	3878,5	3878,5	3878,5	3878,5	3878,5
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	203,2	402,5	605,7	808,9	1013,4	1218,0	1422,6	1527,6	1527,6	1527,6	1527,6	1527,6
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	97,1	188,6	285,8	382,9	495,8	608,8	721,7	739,8	739,8	739,8	739,8	739,8
<b>Новая БМК по ул. Завкомовская, 8</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,8	157,2	157,5
Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Тепловая нагрузка 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
Нагрузка в ОЗП, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Нагрузка в летний период, 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
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	143,9	144,1	144,4	144,7	145,0	145,3	145,6	145,9
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,4	29,4	29,5	29,5	29,6	29,7	29,7	29,8
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	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
<b>Перспективная котельная ООО "Фиакр"</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	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
Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Нагрузка в ОЗП, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Нагрузка в летний период, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	246,5	247,0	247,5	248,0	248,4	248,9	249,4	249,9	250,4	250,9	251,4	251,9
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	70,3	70,5	70,6	70,7	70,9	71,0	71,2	71,3	71,4	71,6	71,7	71,9
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	20,2	20,2	20,2	20,3	20,3	20,4	20,4	20,4	20,5	20,5	20,6
<b>ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	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	155,3	155,3	155,3
Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	3,99	8,32	12,62	16,93	23,20	29,40	39,13	47,07	53,54	53,54	53,54	53,54
Тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	1,23	1,87	2,53	3,41	4,82	7,00	8,47	9,83	9,83	9,83	9,83
Нагрузка в ОЗП, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	4,60	9,55	14,49	19,47	26,61	34,21	46,13	55,55	63,37	63,37	63,37	63,37
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,42	2,93	4,44	5,99	8,15	10,82	14,98	18,08	20,76	20,76	20,76	20,76
Нагрузка в летний период, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,99	1,50	2,03	2,73	3,85	5,60	6,78	7,86	7,86	7,86	7,86

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	713,6	1483,2	2250,0	3022,9	4132,5	5312,9	7162,9	8625,5	9839,5	9839,5	9839,5	9839,5
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	221,0	455,0	690,2	930,0	1264,9	1679,7	2326,8	2807,6	3223,1	3223,1	3223,1	3223,1
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	75,8	153,0	232,2	314,7	423,7	598,5	869,4	1052,7	1221,2	1221,2	1221,2	1221,2
<b>Котельная "Заречье"</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,79	8,74	13,65	17,20	20,91	20,91	20,91
Тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	2,33	3,79	4,63	5,54	5,54	5,54
Нагрузка в ОЗП, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,75	11,07	17,44	21,83	26,45	26,45	26,45
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,74	4,11	6,57	8,14	9,81	9,81	9,81
Нагрузка в летний период, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	1,86	3,03	3,71	4,43	4,43	4,43
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	737,8	1718,8	2707,3	3389,9	4107,4	4107,4	4107,4
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	269,6	638,7	1020,9	1264,4	1522,9	1522,9	1522,9
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	119,6	289,4	470,8	575,5	688,2	688,2	688,2
<b>Котельная "Юг"</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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	155,3	155,3	155,3	155,3
Тепловая нагрузка отопления, 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	6,47	14,38	21,01	27,90
Тепловая нагрузка 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	0,86	1,51	2,37	3,44
Нагрузка в ОЗП, 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	7,33	15,89	23,38	31,34
Нагрузка в переходный период, 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	2,18	4,44	6,66	9,13
Нагрузка в летний период, 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	0,69	1,20	1,90	2,75
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1138,2	2467,1	3631,1	4866,4
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	339,1	689,6	1033,9	1418,0
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	107,3	187,1	294,4	427,1
<b>Котельная "Центр"</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,74	9,89	14,19	19,05	23,45	23,45
Тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,45	2,76	3,57	4,87	6,20	6,20
Нагрузка в ОЗП, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,19	12,66	17,76	23,93	29,66	29,66
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,42	4,78	6,46	8,76	10,99	10,99
Нагрузка в летний период, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,16	2,21	2,86	3,90	4,96	4,96

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	961,8	1965,1	2757,5	3715,5	4605,0	4605,0
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	375,5	742,5	1003,8	1360,5	1706,5	1706,5
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	180,1	343,2	443,4	605,3	770,7	770,7
<b>Новая блочно-модульная котельная ЖК "Октава"</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	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	155,3	155,3
Тепловая нагрузка отопления, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Тепловая нагрузка ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Нагрузка в ОЗП, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
Нагрузка в переходный период, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Нагрузка в летний период, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	841,6	841,6	841,6	841,6	841,6	841,6	841,6	841,6	841,6	841,6	841,6
Максимальный часовой расход топлива в переходный период, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8	297,8
Максимальный часовой расход топлива в летнем режиме, кг.у.т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	126,7	126,7	126,7	126,7	126,7	126,7	126,7	126,7	126,7	126,7	126,7

## **9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии**

Описание видов и количества используемого топлива представлено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 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 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).

## **9.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе**

В перспективе до 2030 года в городе Нижний Новгород, приоритетным направлением развития топливного баланса будет дальнейшее использование в качестве основного вида топлива – природного газа



## **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 таблице 10.1.

Таблица 10.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения, тыс. руб.

№ про-екта	Состав проекта	Капитальные затраты с учетом НДС (до 2018 года), тыс. руб.	Затраты в ценах соответствующих лет с учетом НДС, тыс. руб.													Капитальные затраты с учетом НДС (2031-2033 годы), тыс. руб.			Капитальные затраты с учетом НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
<b>Всего по проектам по источникам тепловой энергии</b>		<b>1 404 837</b>	<b>457 499</b>	<b>946 488</b>	<b>1 237 903</b>	<b>1 416 034</b>	<b>1 000 602</b>	<b>3 340 368</b>	<b>516 983</b>	<b>340 259</b>	<b>152 186</b>	<b>187 441</b>		<b>146 882</b>		<b>1 537 508</b>	<b>1 525 424</b>	<b>2 033 898</b>	<b>9 742 644</b>
<b>Всего по проектам группы 1 "Реконструкция основного оборудования и тепловой схемы существующих ТЭЦ"</b>			<b>81 388</b>	<b>257 246</b>	<b>532 337</b>	<b>423 761</b>	<b>254 400</b>	<b>83 025</b>											<b>1 550 769</b>
1.1	Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)		81 388	257 246	278 671	184 792													720 709
1.2	Техническое перевооружение основного бойлера № 1,2 и пикового бойлера №1 (Сормовская ТЭЦ)				66 966														66 966
1.3	Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2 (Сормовская ТЭЦ)					69 895													69 895
1.4	Техническое перевооружение аккумуляторного бака ст.№ 4 (Сормовская ТЭЦ)				33 675														33 675
1.5	Замена вакуумного деаэратора ст №1 (Сормовская ТЭЦ)							21 149											21 149
1.6	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№1,2 до котла ст.№1 (Сормовская ТЭЦ)				55 008														55 008
1.7	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№3 до котла ст.№2 (Сормовская ТЭЦ)					57 208													57 208
1.8	Замена насосного парка ХВО (Сормовская ТЭЦ)					1 571													1 571
1.9	Замена водяного экономайзера (ВЭК) котлоагрегата ст.№2 ТГМ84Б (Сормовская ТЭЦ)				98 016														98 016
1.10	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№4,5 до котлов ст.№3,4 (Сормовская ТЭЦ)							61 876											61 876
1.11	Замена сетевых насосов (Сормовская ТЭЦ)					21 271													21 271
1.12	Замена обратного сетевого трубопровода 2-го выпуска (Сормовская ТЭЦ)					15 796													15 796
1.13	Замена конденсатных насосов (Сормовская ТЭЦ)					5 547													5 547
1.14	Разработка проекта и установка водогрейного котла номинальной тепловой мощностью 50 Гкал/час (Сормовская ТЭЦ)					18 000	254 400												272 400
1.15	Замена трубок сетевого подогревателя (ПСГ-1 турбоагрегата ст №3) (Сормовская ТЭЦ)					24 291													24 291
1.16	Монтаж частотного регулирования (Сормовская ТЭЦ)					25 391													25 391
1.17	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)				1 814			43 213											45 027
<b>Всего по проектам группы 2 "Продление паркового ресурса турбоагрегатов"</b>					<b>7 092</b>		<b>7 092</b>												<b>14 184</b>
2.1	Продление паркового ресурса ТГ-3 на Сормовской ТЭЦ				7 092														7 092
2.2	Продление паркового ресурса ТГ4 на Сормовской ТЭЦ						7 092												7 092
<b>Всего по проектам группы 3 «Монтаж нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ»</b>		<b>651 782</b>														<b>1 525 424</b>	<b>1 525 424</b>	<b>2 033 898</b>	
3.1	Строительство ПГУ-440	651 782														1 525 424	1 525 424	2 033 898	
<b>Всего по проектам группы 4 "Строительство новых энергоисточников"</b>		<b>163 329</b>	<b>126 648</b>	<b>275 113</b>	<b>157 523</b>	<b>37 031</b>	<b>504 451</b>	<b>820 122</b>	<b>462 213</b>	<b>168 024</b>		<b>134 684</b>		<b>146 882</b>					<b>2 706 044</b>
4.1	Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23					5 100	47 463												52 563
4.2	Переключение нагрузки от котельной ул. Ларина, 19 (ОАО "Молочный комбинат "Нижегородский" филиал ОАО "ВиммБилльДанн") к тепловым сетям АО "Тепло-энерго"	87 144	54 666	180															180
4.3	Строительство БМК Завкомовская, 8 УТМ 1,58 МВт Ленинский район** (ООО "Генерация тепла")				1 743	1 743	13 941												17 426
4.4	Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропина, 13-д			1 440	16 149	2 631													20 220
4.5	Строительство проектируемой крышной котельной по			19 230															19 230

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ про-екта	Состав проекта	Капитальные затраты с учетом НДС (до 2018 года), тыс. руб.	Затраты в ценах соответствующих лет с учетом НДС, тыс. руб.														Капитальные затраты с учетом НДС (2031-2033 годы), тыс. руб.			Капитальные затраты с учетом НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
	адресу Московское шоссе, д. 11А ООО "Фиакр" УТМ 1,75 Гкал/ч*																			
4.6	Строительство проектируемой котельной ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети» (№48.1 по генплану) ООО "Инградстрой" тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч	55 498	55 498	106 492			154 071		168 024		134 684			146 882						710 154
4.7	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Заречный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч					368 975														368 975
4.8	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Южный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 68,788 Гкал/ч						616 284													616 284
4.9	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч							462 213												462 213
4.10	Строительство газовой котельной по ул. Лейтенанта Шмидта около хладокомбината "Заречный" в Ленинском районе УТМ 10,834 Гкал/ч				61 080		26 563													87 643
4.11	Строительство котельной УТМ 8,5 МВт для обеспечения тепловой энергией потребителей ЖК «ОКТАВА», расположенного в Ленинском районе г. Н.Новгорода	15 456	15 456	15 718																15 718
4.12	Строительство инженерных сетей к БМК в пос. Березовая пойма	5 232	1 028	43 584	2 294															45 877
4.13	Строительство двух котельных №4 (тепловой нагрузкой 0,86 Гкал/ч) и №5 (тепловой нагрузкой 2,45 Гкал/ч) ООО "Виктория НН"					4 004														4 004
4.14	Строительство двух котельных по ул. Ударная (тепловой нагрузкой 1,101 Гкал/ч каждая) ООО "Старт-Строй"			15 854																15 854
4.15	Строительство котельной тепловой мощностью 8 МВт (6,88 Гкал/ч) ООО "Транс-Сигнал"			49 540																49 540
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.			21 413	44 883	23 553	47 509	49 767												187 126
4.17	Строительство блочно-модульной котельной №2 расположенной по адресу: г. Н.Новгород, Советский район, у деревни Кузнечиха, участок №4			1 662	31 374															33 036
<b>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"</b>		<b>8 105</b>	<b>7 735</b>	<b>42 521</b>	<b>2 027</b>	<b>58 621</b>	<b>87 932</b>													<b>191 101</b>
5.1	Модернизация системы теплоснабжения тепловых узлов котельных ул. Тихорецкая, 3-в, ул. Конотопская, 4-а, ул. Конотопская, 5, с перераспределением зон действия	8 105	7 735	42 521	2 027															44 548
5.2	Реконструкция кот. Федосеенко, д. 64 ФГУП "Завод Электромаш с увеличением установленной мощности до 78 Гкал/ч					58 621	87 932													146 553
<b>Всего по проектам группы 6 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>		<b>13 039</b>	<b>8 413</b>	<b>4 428</b>		<b>213 456</b>		<b>1 108 046</b>	<b>9 840</b>	<b>88 560</b>	<b>152 186</b>	<b>52 756</b>								<b>1 629 273</b>
6.1	Реконструкция котельной "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности							17 219												17 219
6.2	Полное техническое перевооружение кот. ул. Знаменская, 5-б с увеличением РТМ до 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности							75 638												75 638
6.3	Полное техническое перевооружение кот. ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 40 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности							188 317												188 317
6.4	Реконструкция кот ул. Гастелло 1а с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности							166 325												166 325
6.5	Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефи-							22 500												22 500

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ про-екта	Состав проекта	Капитальные затраты с учетом НДС (до 2018 года), тыс. руб.	Затраты в ценах соответствующих лет с учетом НДС, тыс. руб.													Капитальные затраты с учетом НДС (2031-2033 годы), тыс. руб.			Капитальные затраты с учетом НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.	
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
	цита тепловой мощности																			
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									11 809										11 809
6.7	Реконструкция кот. Пр. Гагарина-97 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности									37 232										37 232
6.8	Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности									47 035										47 035
6.9	Реконструкция кот. НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году									449 028										449 028
6.10	Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности									37 863										37 863
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										9 840	88 560								98 400
6.12	Установка двух котлов КВ-ГМ 30-150 на котельной ул. Родионова, 194Б (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго"					152 186							152 186							304 373
6.13	Реконструкция котельной Федосеевко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности									37 863										37 863
6.14	Реконструкция котельной пр. Союзный, 43 с увеличением РТМ на 10 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности												52 756							52 756
6.15	Реконструкция котельной Кузнечиха д "Кузнечиха, зем. уч. № 4" с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности									17 219										17 219
6.16	Техническое перевооружение котельной «Северная» с увеличением тепловой мощности водогрейного котла КВГМ-100-150 на 20 Гкал для устранения перспективного дефицита тепловой мощности					61 270														61 270
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).	13 039	8 413	4 428																4 428
<b>Всего по проектам группы 7 "Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии"</b>		<b>75 483</b>	<b>12 635</b>	<b>53 915</b>	<b>183 037</b>															<b>236 952</b>
7.1	Переключение нагрузки с котельной ул. Барминская, 8-а (инфекционная больница №2) на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	28 788	9 920	14 407																14 407
7.2	Переключение нагрузки с котельной ул. Генкиной, 37, пом. П1 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	1 034	625	685	14 435															15 119
7.3	Переключение нагрузки с котельной ул. Б.Покровская, 16 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)			315	11 122															11 437
7.4	Переключение нагрузки с котельной ул. Ванеева, 63 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)			559	9 673															10 232
7.5	Переключение нагрузки с котельной пл. М. Горького, 4-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)			1 921	50 302															52 224
7.6	Переключение потребителей с котельной ООО НПК "Скрудж" на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	1 058	753	20 527																20 527

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ про-екта	Состав проекта	Капитальные затраты с учетом НДС (до 2018 года), тыс. руб.	Затраты в ценах соответствующих лет с учетом НДС, тыс. руб.													Капитальные затраты с учетом НДС (2031-2033 годы), тыс. руб.			Капитальные затраты с учетом НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
7.7	Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	3 968	677	3 640	75 758														79 398
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	40 636	658	11 040															11 040
7.9	Переключение нагрузки с котельной ул.Гаугеля, 25 на котельную ул.Гаугеля, 6-Б			822	21 747														22 569
<b>Всего по проектам группы 8 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности"</b>		<b>38 356</b>	<b>13 576</b>	<b>125 864</b>	<b>15 331</b>				<b>36 450</b>		<b>60 000</b>							<b>12 084</b>	<b>237 645</b>
8.1	Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности								16 577										16 577
8.2	Полное техническое перевооружение котельной Металлистов, 46 со снятием ограничений установленной тепловой мощности с последующим ее увеличением до 3,5 Гкал/ч								19 873										19 873
8.3	Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности																	12 084	
8.4	Реконструкция котельной Деловая, 14, ООО "Ниж-новтеплоэнерго" со снятием ограничений тепловой мощности	13 576	13 576	124 252															124 252
8.5	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИ-ТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности	24 780								60 000									60 000
8.6	Техническое перевооружение котельной по адресу: к.п. Зеленый город, д/о "Агродом", д. 12			1 613	15 331														16 943
<b>Всего по проектам группы 9 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения"</b>		<b>291 430</b>	<b>91 003</b>	<b>23 838</b>	<b>43 318</b>	<b>447 233</b>	<b>67 967</b>	<b>1 292 724</b>	<b>9 418</b>										<b>1 884 497</b>
9.1	Техническое перевооружение котельной ул. Ванеева, 209-б							123 696											123 696
9.2	Техническое перевооружение котельной пр-т Гагарина, 178-б							257 520											257 520
9.3	Техническое перевооружение котельной ул. Июльских дней, 1	291 430	91 003	20 174															20 174
9.4	Модернизация кот.ул. Геройская, 11-а с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 20 Гкал/ч)							100 515											100 515
9.5	Модернизация кот. Коперника, 1-а "Циолковского, 5" с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения							143 325											143 325
9.6	Модернизация кот. "Баня №7", ул. Станиславского, 3 с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч)							99 580											99 580
9.7	Модернизация кот. Гагарина, 25е с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения							123 696											123 696
9.8	Модернизация кот. Иванова, 14б целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч)							169 144											169 144
9.9	Модернизация кот. Тихорецкая, 3в целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 30 Гкал/ч)							100 515											100 515
9.10	Монтаж оборудования котельной Московское шоссе, 15-А			830															830
9.11	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мостоотряд, 32а УТМ 8.72 МВт, ООО "Генерация тепла"				9 418	9 418	9 418	9 418	9 418										47 088
9.12	Модернизация кот. "Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ							100 515											100 515

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ про-екта	Состав проекта	Капитальные затраты с учетом НДС (до 2018 года), тыс. руб.	Затраты в ценах соответствующих лет с учетом НДС, тыс. руб.													Капитальные затраты с учетом НДС (2031-2033 годы), тыс. руб.			Капитальные затраты с учетом НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.	
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
	до 20 Гкал/ч)																			
9.13	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла"									64 800										64 800
9.14	Техническое перевооружение котельной ул. Памирская, 11			2 834	9 900	136 615	58 549													207 898
9.15	Реконструкция системы теплоснабжения котельной на ул. Премудрова, 12а				24 000	301 200														325 200
<b>Всего по проектам группы 10 "Перевод потребителей тепло-энергии в существующих зонах котельных на теплоснабже-ние от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии"</b>				<b>20 619</b>	<b>37 495</b>															<b>58 114</b>
10.1	Переключение нагрузки с котельной ул. Куйбышева, 41-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ																			
10.2	Переключение нагрузки от котельной ул. Мурашкинская, 13-б на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ																			
10.3	Переключение нагрузки с котельной ул. Г. Безрукова, 5 на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ																			
10.4	Переключение нагрузки от котельной ул. Люкина, 6-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ																			
10.5	Переключение нагрузки от котельной АО "ОКБМ Афри-кантов" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ																			
10.6	Переключение нагрузки от котельной ОАО НАЗ "Сокол" кот. №3 (вывод на Красных зорь, 22) на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ																			
10.7	Переключение нагрузки от котельной б-р Мира, 4-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ																			
10.8	Перевод потребителей котельной ул.Львовская, 7а на теплоснабжение от «АТЭЦ» (Оборудование в здании автоматической станции смешения)			5 558	5 558															11 115
10.9	Перевод потребителей котельной ул. Комарова, 14б ("Ржавка") на теплоснабжение от «АТЭЦ» (монтаж авто-матической станции смешения в здании ЦТП «Ржавка»)			15 061	15 061															30 122
10.10	Переключение потребителей котельной «РЭБ Флота» на теплоснабжение от «АТЭЦ»				11 476															11 476
10.11	Переключение потребителей котельной ул.Профинтерна на теплоснабжение от «АТЭЦ»				5 400															5 400
10.12	Переключения нагрузки с котельной ОАО "РУМО" (квар-тал Грекова) на тепловые сети от Автозаводской ТЭЦ																			
<b>Всего по проектам группы 11 "Ликвидация источников тепло-снабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения"</b>																				
11.1	Перераспределение нагрузок с котельных ул. Интерна-циональная, 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																			
11.2	Переключение потребителей с котельной ООО НПК "Скрудж" на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)																			
11.3	Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)																			
<b>Всего по проектам группы 12 "Прочие проекты, направлен-ные на энергосбережение и повышение энергоэффективно-сти"</b>		<b>163 313</b>	<b>116 102</b>	<b>140 796</b>	<b>256 957</b>	<b>147 694</b>	<b>78 760</b>													<b>624 208</b>
12.1	Техническое перевооружение ГРП котельной ул. Вете-ринарная, 5 (НТЦ)			1 057	14 309	7 495														22 860
12.2	Установка котловой автоматики безопасности (АМАКС) котлов ПТВМ-100 № 5, 6 на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	23 734	23 734	26 578																26 578

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ про-екта	Состав проекта	Капитальные затраты с учетом НДС (до 2018 года), тыс. руб.	Затраты в ценах соответствующих лет с учетом НДС, тыс. руб.													Капитальные затраты с учетом НДС (2031-2033 годы), тыс. руб.			Капитальные затраты с учетом НДС (2019-2030 годы), тыс. руб.
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
12.3	Техническое перевооружение системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5			725	84 616	70 306	6 767												162 415
12.4	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО "Теплоэнерго"	94 964	59 476	55 407	48 116	47 973	52 975												204 470
12.5	Модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных	80	10 585	7 760	4 554	4 274	3 790												20 378
12.6	Строительство, техническое перевооружение объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования	22 308	22 308	31 120	19 422	13 200	10 655												74 397
12.7	Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных	22 227		3 157	3 363	4 446	4 574												15 539
12.8	Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго"			8 374	2 953														11 326
12.9	Реконструкция резервных топливных хозяйств на котельных			6 620	79 625														86 245
<b>Всего по проектам группы 13 "Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок"</b>				<b>2 148</b>	<b>2 786</b>	<b>88 237</b>			<b>35 512</b>	<b>23 675</b>									<b>152 358</b>
13.1	Строительство когенерационной установки на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)			2 148	2 786	88 237													93 171
13.2	Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая, 14 ООО "Новотеплоэнерго"								35 512	23 675									59 186
<b>Всего по проектам группы 14 "Прочие проекты по перераспределению нагрузки, не требующие реализации мероприятий на источниках теплоснабжения" (представлены справочно)</b>																			
14.1	Переключение потребителей котельной ООО "ЦТО Меркурий" (пр. Гагарина, 50) на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)																		
14.2	Переключение нагрузки от котельной ул. Ильинская, 45-а (ООО "Энергия") на котельную ул. Суетинская, 21																		
14.3	Модернизация системы теплоснабжения котельных ул. Радужная, 2-а, ул. Родионова, 28-б с переключением нагрузки на котельную по ул. Донецкая, 9-в																		

## **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 таблицах 10.2 – 10.6.



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

Таблица 10.2 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для АО «Теплоэнерго», тыс. руб.

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Группа проектов 1-2 "Тепловые сети и сооружения на них"</b>												
Всего капитальные затраты	1 212 812	1 403 936	1 047 374	852 297	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	242 562	280 787	209 475	170 459	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>1 455 375</b>	<b>1 684 723</b>	<b>1 256 849</b>	<b>1 022 757</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>1 455 375</b>	<b>3 140 098</b>	<b>4 396 947</b>	<b>5 419 704</b>	<b>5 419 704</b>	<b>5 419 704</b>	<b>5 419 704</b>	<b>5 419 704</b>	<b>5 419 704</b>	<b>5 419 704</b>	<b>5 419 704</b>	<b>5 419 704</b>
<b>Подгруппа проектов 1-2.1 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>												
Всего капитальные затраты	408 045	373 987	373 600	394 581	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	81 609	74 797	74 720	78 916	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>489 654</b>	<b>448 784</b>	<b>448 320</b>	<b>473 498</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>489 654</b>	<b>938 439</b>	<b>1 386 759</b>	<b>1 860 256</b>	<b>1 860 256</b>	<b>1 860 256</b>	<b>1 860 256</b>	<b>1 860 256</b>	<b>1 860 256</b>	<b>1 860 256</b>	<b>1 860 256</b>	<b>1 860 256</b>
<b>Подгруппа проектов 1-2.2 "Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"</b>												
Всего капитальные затраты	53 133	227 397	17 629	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	10 627	45 479	3 526	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>63 759</b>	<b>272 877</b>	<b>21 155</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>63 759</b>	<b>336 636</b>	<b>357 791</b>	<b>357 791</b>	<b>357 791</b>	<b>357 791</b>	<b>357 791</b>	<b>357 791</b>	<b>357 791</b>	<b>357 791</b>	<b>357 791</b>	<b>357 791</b>
<b>Подгруппа проектов 1-2.4 "Новое строительство тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет ликвидации котельных"</b>												
Всего капитальные затраты	751 135	802 552	656 145	457 716	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	150 227	160 510	131 229	91 543	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>901 362</b>	<b>963 062</b>	<b>787 374</b>	<b>549 259</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>901 362</b>	<b>1 864 424</b>	<b>2 651 798</b>	<b>3 201 057</b>	<b>3 201 057</b>	<b>3 201 057</b>	<b>3 201 057</b>	<b>3 201 057</b>	<b>3 201 057</b>	<b>3 201 057</b>	<b>3 201 057</b>	<b>3 201 057</b>
<b>Подгруппа проектов 1-2.5 "Модернизация тепловых пунктов"</b>												
Всего капитальные затраты	499	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>599</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>599</b>	<b>599</b>	<b>599</b>	<b>599</b>	<b>599</b>	<b>599</b>	<b>599</b>	<b>599</b>	<b>599</b>	<b>599</b>	<b>599</b>	<b>599</b>

Таблица 10.3 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для ООО «Теплосети», тыс. руб.

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Группа проектов 2-2 "Тепловые сети и сооружения на них"</b>												
Всего капитальные затраты	4 727 096	2 339 638	1 613 086	1 637 277	2 315 868	2 677 315	323 586	764 428	262 507	271 313	972 790	42 373
Непредвиденные затраты	1 430 043	703 193	484 369	493 333	694 807	803 194	97 177	229 328	78 752	81 394	291 837	12 712
НДС	945 419	467 928	322 617	327 455	463 174	535 463	64 717	152 886	52 501	54 263	194 558	8 475
<b>Всего смета проекта</b>	<b>7 090 643</b>	<b>3 509 457</b>	<b>2 419 629</b>	<b>2 455 915</b>	<b>3 473 802</b>	<b>4 015 972</b>	<b>485 379</b>	<b>1 146 642</b>	<b>393 760</b>	<b>406 969</b>	<b>1 459 185</b>	<b>63 560</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>7 090 643</b>	<b>10 600 101</b>	<b>13 019 730</b>	<b>15 475 644</b>	<b>18 949 446</b>	<b>22 965 418</b>	<b>23 450 797</b>	<b>24 597 439</b>	<b>24 991 199</b>	<b>25 398 168</b>	<b>26 857 353</b>	<b>26 920 913</b>
<b>Подгруппа проектов 2-2.1 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>												
Всего капитальные затраты	4 620 173	2 302 107	1 610 134	1 622 943	2 315 560	2 677 315	322 910	764 428	262 507	271 313	972 790	42 373
Непредвиденные затраты	1 386 052	690 632	483 040	486 883	694 668	803 194	96 873	229 328	78 752	81 394	291 837	12 712
НДС	924 035	460 421	322 027	324 589	463 112	535 463	64 582	152 886	52 501	54 263	194 558	8 475
<b>Всего смета проекта</b>	<b>6 930 260</b>	<b>3 453 161</b>	<b>2 415 201</b>	<b>2 434 415</b>	<b>3 473 340</b>	<b>4 015 972</b>	<b>484 365</b>	<b>1 146 642</b>	<b>393 760</b>	<b>406 969</b>	<b>1 459 185</b>	<b>63 560</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>6 930 260</b>	<b>10 383 421</b>	<b>12 798 622</b>	<b>15 233 037</b>	<b>18 706 377</b>	<b>22 722 349</b>	<b>23 206 714</b>	<b>24 353 356</b>	<b>24 747 116</b>	<b>25 154 085</b>	<b>26 613 270</b>	<b>26 676 830</b>
<b>Подгруппа проектов 2-2.2 "Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"</b>												
Всего капитальные затраты	79 430	8 678	2 952	14 333	308	0	676	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	35 744	3 905	1 328	6 450	139	0	304	0	0	0	0	0
НДС	15 886	1 736	590	2 867	62	0	135	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>119 146</b>	<b>13 017</b>	<b>4 428</b>	<b>21 500</b>	<b>462</b>	<b>0</b>	<b>1 014</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>119 146</b>	<b>132 163</b>	<b>136 591</b>	<b>158 090</b>	<b>158 552</b>	<b>158 552</b>	<b>159 566</b>	<b>159 566</b>	<b>159 566</b>	<b>159 566</b>	<b>159 566</b>	<b>159 566</b>
<b>Подгруппа проектов 2-2.4 "Новое строительство тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет ликвидации котельных"</b>												
Всего капитальные затраты	27 492	28 853	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	8 248	8 656	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5 498	5 771	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>41 238</b>	<b>43 279</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>41 238</b>	<b>84 517</b>	<b>84 517</b>	<b>84 517</b>	<b>84 517</b>	<b>84 517</b>	<b>84 517</b>	<b>84 517</b>	<b>84 517</b>	<b>84 517</b>	<b>84 517</b>	<b>84 517</b>

Таблица 10.4 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для ООО «Нижновтеплоэнерго», тыс. руб.

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Группа проектов 3-2 "Тепловые сети и сооружения на них"</b>												
Всего капитальные затраты	22 333	47 157	132 539	110 404	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	6 700	14 147	39 762	33 121	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4 467	9 431	26 508	22 081	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>33 500</b>	<b>70 735</b>	<b>198 808</b>	<b>165 606</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>33 500</b>	<b>104 235</b>	<b>303 043</b>	<b>468 649</b>	<b>468 649</b>	<b>468 649</b>	<b>468 649</b>	<b>468 649</b>	<b>468 649</b>	<b>468 649</b>	<b>468 649</b>	<b>468 649</b>
<b>Подгруппа проектов 3-2.1 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	90 433	90 339	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	27 130	27 102	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	18 087	18 068	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>135 650</b>	<b>135 509</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>135 650</b>	<b>271 159</b>	<b>271 159</b>	<b>271 159</b>	<b>271 159</b>	<b>271 159</b>	<b>271 159</b>	<b>271 159</b>	<b>271 159</b>	<b>271 159</b>
<b>Подгруппа проектов 3-2.2 "Реконструкция участков для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии"</b>												
Всего капитальные затраты	0	29 536	28 177	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	8 861	8 453	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	5 907	5 635	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>44 304</b>	<b>42 265</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>44 304</b>	<b>86 569</b>	<b>86 569</b>	<b>86 569</b>	<b>86 569</b>	<b>86 569</b>	<b>86 569</b>	<b>86 569</b>	<b>86 569</b>	<b>86 569</b>	<b>86 569</b>
<b>Подгруппа проектов 3-2.3 "Реконструкция тепловых пунктов"</b>												
Всего капитальные затраты	22 333	17 621	13 929	20 065	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	6 700	5 286	4 179	6 019	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4 467	3 524	2 786	4 013	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>33 500</b>	<b>26 431</b>	<b>20 893</b>	<b>30 097</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>33 500</b>	<b>59 931</b>	<b>80 824</b>	<b>110 921</b>	<b>110 921</b>	<b>110 921</b>	<b>110 921</b>	<b>110 921</b>	<b>110 921</b>	<b>110 921</b>	<b>110 921</b>	<b>110 921</b>

Таблица 10.5 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и тепло-сетевых объектов для ООО «Генерация тепла», тыс. руб.

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Группа проектов 4-2 "Тепловые сети и сооружения на них"</b>													
Всего капитальные затраты	6 277	6 277	7 616										
Непредвиденные затраты	2690	2 690	2 285										
НДС	1 130	1 255	1 523										
<b>Всего смета</b>	<b>10 096</b>	<b>10 222</b>	<b>11 424</b>										
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>10 096</b>	<b>20 318</b>	<b>31 742</b>	<b>31 742</b>	<b>31 742</b>	<b>31 742</b>	<b>31 742</b>	<b>31 742</b>	<b>31 742</b>	<b>31 742</b>	<b>31 742</b>	<b>31 742</b>	<b>31 742</b>
<b>Подгруппа проектов 4-2.1 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"</b>													
Всего капитальные затраты	6 277	6 277	7 616	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	2 690	2 690	2 285	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 130	1 255	1 523	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>10 096</b>	<b>10 222</b>	<b>11 424</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>10 096</b>	<b>20 318</b>	<b>31 742</b>	<b>31 742</b>	<b>31 742</b>	<b>31 742</b>	<b>31 742</b>	<b>31 742</b>	<b>31 742</b>	<b>31 742</b>	<b>31 742</b>	<b>31 742</b>	<b>31 742</b>

Таблица 10.6 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и тепло-сетевых объектов для ООО «Коммунальная сетевая компания», тыс. руб.

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Группа проектов 5-2 "Тепловые сети и сооружения на них"</b>												
Всего капитальные затраты	33 993	31 249	6 643	12 244	40 424	7 784	10 166	696	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	10 198	9 375	1 993	3 673	12 127	2 335	3 050	209	0	0	0	0
НДС	6 799	6 250	1 329	2 449	8 085	1 557	2 033	139	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>50 990</b>	<b>46 873</b>	<b>9 964</b>	<b>18 366</b>	<b>60 636</b>	<b>11 676</b>	<b>15 249</b>	<b>1 044</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>50 990</b>	<b>97 863</b>	<b>107 827</b>	<b>126 193</b>	<b>186 829</b>	<b>198 505</b>	<b>213 754</b>	<b>214 799</b>	<b>214 799</b>	<b>214 799</b>	<b>214 799</b>	<b>214 799</b>
<b>Подгруппа проектов 5-2.2 "Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки "</b>												
Всего капитальные затраты	33 993	31 249	6 643	12 244	40 424	7 784	10 166	696	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	10 198	9 375	1 993	3 673	12 127	2 335	3 050	209	0	0	0	0
НДС	6 799	6 250	1 329	2 449	8 085	1 557	2 033	139	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>50 990</b>	<b>46 873</b>	<b>9 964</b>	<b>18 366</b>	<b>60 636</b>	<b>11 676</b>	<b>15 249</b>	<b>1 044</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>50 990</b>	<b>97 863</b>	<b>107 827</b>	<b>126 193</b>	<b>186 829</b>	<b>198 505</b>	<b>213 754</b>	<b>214 799</b>	<b>214 799</b>	<b>214 799</b>	<b>214 799</b>	<b>214 799</b>

Таблица 10.7 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по повышению эффективности функционирования системы горячего водоснабжения Автозаводско-го района для ООО «Теплосети» и ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб.

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Проекты 2-2.5 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района"</b>												
Всего капитальные затраты	50 125	174 864	180 069	110 149	130 854	106 457	63 967	19 443	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	15 038	56 507	71 959	33 099	39 256	31 937	19 190	5 833	0	0	0	0
НДС	10 256	37 675	47 972	22 066	26 171	21 291	12 793	3 889	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>75 418</b>	<b>269 046</b>	<b>300 000</b>	<b>165 314</b>	<b>196 281</b>	<b>159 685</b>	<b>95 950</b>	<b>29 164</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>75 418</b>	<b>344 464</b>	<b>644 464</b>	<b>809 778</b>	<b>1 006 059</b>	<b>1 165 744</b>	<b>1 261 694</b>	<b>1 290 858</b>	<b>1 290 858</b>	<b>1 290 858</b>	<b>1 290 858</b>	<b>1 290 858</b>
<b>Проекты 2-2.5 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района , выполняемые ООО "Теплосети""</b>												
Всего капитальные затраты	46 279	143 316	40 545	109 729	130 854	106 457	63 967	19 443	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	13 884	42 995	12 163	32 919	39 256	31 937	19 190	5 833	0	0	0	0
НДС	9 256	28 663	8 109	21 946	26 171	21 291	12 793	3 889	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>69 418</b>	<b>214 974</b>	<b>60 817</b>	<b>164 594</b>	<b>196 281</b>	<b>159 685</b>	<b>95 950</b>	<b>29 164</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>69 418</b>	<b>284 392</b>	<b>345 209</b>	<b>509 803</b>	<b>706 084</b>	<b>865 769</b>	<b>961 719</b>	<b>990 883</b>	<b>990 883</b>	<b>990 883</b>	<b>990 883</b>	<b>990 883</b>
<b>Проекты 2-2.5 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района , выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ""</b>												
Всего капитальные затраты	3 846	31 548	139 524	420	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	1 154	13 512	59 796	180	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 000	9 012	39 863	120	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>6 000</b>	<b>54 072</b>	<b>239 183</b>	<b>720</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>6 000</b>	<b>60 072</b>	<b>299 255</b>	<b>299 975</b>	<b>299 975</b>	<b>299 975</b>	<b>299 975</b>	<b>299 975</b>	<b>299 975</b>	<b>299 975</b>	<b>299 975</b>	<b>299 975</b>
<b>Проекты 2-2.5.1 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС МСК-10" , выполняемые ООО "Теплосети""</b>												
Всего капитальные затраты	22 271	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	6 681	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4 454	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>33 406</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проекты 2-2.5.2 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-7" , выполняемые ООО "Теплосети""</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	10 152	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	3 046	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	2 030	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>15 228</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проекты 2-2.5.3 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 3" , выполняемые ООО "Теплосети""</b>												
Всего капитальные затраты	0	18 745	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	5 623	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	3 749	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>28 117</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Проекты 2-2.5.4 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-1" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	28 329	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	8 499	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	5 666	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	42 494	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.5 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-15" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	421	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	126	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	84	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	631	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.6 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 15" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	9 393	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	2 818	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 879	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	14 090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.7 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СП-4" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	6 659	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	1 998	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	1 332	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	9 989	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.8 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 6" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	34 332	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	10 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	6 866	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	51 498	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.9 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 8" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	36 771	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	11 031	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	7 354	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	55 157	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.10 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 23" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	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	0
<b>Проекты 2-2.5.11 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-2" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	39 291	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	11 787	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
НДС	0	0	0	0	7 858	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	58 936	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.12 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СП-5" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	21 689	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	6 507	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	4 338	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	32 533	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.13 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 13" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	6 160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	1 848	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	1 232	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	9 240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.14 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 25" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	6 344	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	1 903	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	1 269	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	9 516	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.15 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-3" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	8 704	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	2 611	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	1 741	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	13 056	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.16 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-11" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	9 360	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	2 808	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	1 872	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	14 040	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.17 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ИБ-28" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	11 797	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	3 539	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	2 359	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	17 695	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.18 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-5" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	15 295	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	4 589	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	3 059	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	22 943	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.19 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-5" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего капитальные затраты	0	0	0	14 969	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	4 491	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	2 994	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	22 453	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.20 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 17" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	9 724	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	2 917	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 945	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	14 586	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.21 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СП-2" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	7 863	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	2 359	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	1 573	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	11 795	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.22 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-2" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	20 003	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	6 001	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	4 001	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	30 005	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.23 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-4" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	44 101	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	13 230	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	8 820	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	66 152	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.24 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 11" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	2 203	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	661	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	441	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	3 305	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.25 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-1" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	44 159	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	13 248	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	8 832	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	66 239	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.26 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СП-3" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	6 313	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	1 894	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	1 263	0	0	0	0	0	0	0



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего смета проекта	0	0	0	0	9 470	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.27 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-4" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	38 887	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	11 666	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	7 777	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	58 331	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.28 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 10" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	4 891	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	1 467	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	978	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	7 336	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.29 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-6" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	15 028	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	4 508	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	3 006	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	22 542	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.30 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-7" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	27 108	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	8 132	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	5 422	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	40 662	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.31 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-8" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	17 033	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	5 110	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	3 407	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	25 549	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.32 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-9" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	8 291	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	2 487	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	1 658	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	12 436	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.33 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-10" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	18 573	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	5 572	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	3 715	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	27 860	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.34 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-12" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	13 313	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	3 994	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	2 663	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	19 969	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.35 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-13", выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	12 177	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	3 653	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	2 435	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	18 266	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.36 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-14", выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	9 037	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	2 711	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	1 807	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	13 555	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.37 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-3", выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	9 515	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	2 854	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	1 903	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	14 272	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.38 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-6", выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	5 741	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	1 722	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	1 148	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	8 611	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.39 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СП-1", выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	6 036	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	1 811	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	1 207	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	9 054	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.40 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 30", выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	481	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	144	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	96	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	721	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.41 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 9", выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	7 668	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	2 300	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	1 534	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	11 502	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Проекты 2-2.5.42 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 12" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	17 520	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	5 256	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	3 504	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	26 280	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.43 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 14" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	12 319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	3 696	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	2 464	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	18 479	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.44 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 19" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	1 923	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	577	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	385	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	2 884	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.45 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 20" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	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	0
<b>Проекты 2-2.5.46 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 29" , выполняемые ООО "Теплосети"</b>												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	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	0
<b>Проекты 2-2.5.47 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-5" , выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>												
Всего капитальные затраты	0	2 629	14 988	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	1 126	6 424	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	751	4 282	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	4 506	25 694	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.48 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-6" , выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>												
Всего капитальные затраты	0	2 629	19 539	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	1 126	8 374	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	751	5 583	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	4 506	33 496	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.49 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-9" , выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>												
Всего капитальные затраты	0	2 629	5 838	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	1 126	2 502	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
НДС	0	751	1 668	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	4 506	10 008	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.50 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-11", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>												
Всего капитальные затраты	0	2 629	10 606	210	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	1 126	4 545	90	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	751	3 030	60	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	4 506	18 181	360	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.51 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-12", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>												
Всего капитальные затраты	0	2 629	14 525	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	1 126	6 225	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	751	4 150	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	4 506	24 900	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.52 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-1", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>												
Всего капитальные затраты	3 846	2 629	20 769	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	1 154	1 126	8 901	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 000	751	5 934	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	6 000	4 506	35 604	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.53 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-4", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>												
Всего капитальные затраты	0	2 629	18 361	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	1 126	7 869	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	751	5 246	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	4 506	31 476	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.54 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-7", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>												
Всего капитальные затраты	0	2 629	10 533	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	1 126	4 514	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	751	3 009	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	4 506	18 056	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.55 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СП-1", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>												
Всего капитальные затраты	0	2 629	5 163	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	1 126	2 213	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	751	1 475	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	4 506	8 851	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.56 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СП-4", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>												
Всего капитальные затраты	0	2 629	4 497	210	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	1 126	1 927	90	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	751	1 285	60	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	4 506	7 709	360	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.57 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СП-5", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>												

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего капитальные затраты	0	2 629	10 533	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	1 126	4 514	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	751	3 009	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	4 506	18 056	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проекты 2-2.5.58 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС МСК-10", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>												
Всего капитальные затраты	0	2 629	4 172	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	1 126	1 788	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	751	1 192	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	4 506	7 152	0	0	0	0	0	0	0	0	0

### **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**

Необходимые инвестиции для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения составят 916,808 млн руб. с НДС в том числе: в 2020 году 458,404 млн. руб., в 2021 году 458,404 млн. руб.

### **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 9 лет.

Таблица 10.8 – 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



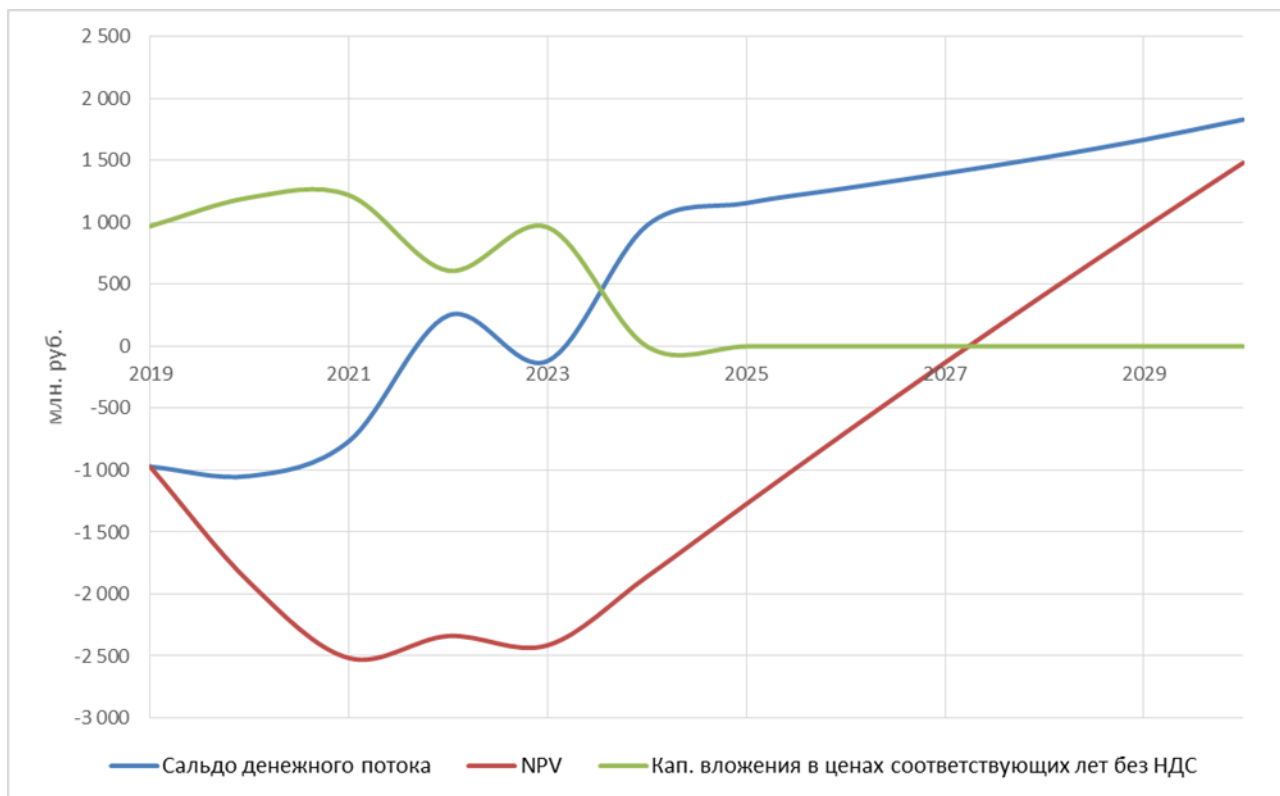


Рисунок 10.1 - Результаты оценки эффективности полного состава проектов в зоне АО «Теплоэнерго»

### 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 10.9.

Таблица 10.9 - 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%
<b>1</b>	<b>Статические показатели</b>				
	Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.01.2018 г.) <b>(РВР)</b>	лет	19,0	4,7	67,2
<b>2</b>	<b>Дисконтные показатели</b>				
2.1	Чистый дисконтированный доход проекта <b>(NPV)</b>	тыс.руб.	-3 161 937	370358,	-538786
2.2	Внутренняя норма доходности проекта <b>(IRR)</b>	%	16,2%	26,32%	-
2.3	Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.01.2013 г.) <b>(DPBP)</b>	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 течение 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 объем 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 10.10-10.11.

**Таблица 10.10 – Предложения по источникам инвестиций для мероприятий на источниках теплоснабжения**

№ проекта	Состав проекта	Источник финансирования
<b>Всего по проектам группы 1 "Реконструкция основного оборудования и тепловой схемы существующих ТЭЦ"</b>		
1.1	Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.2	Техническое перевооружение основного бойлера № 1,2 и пикового бойлера №1 (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.3	Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2 (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.4	Техническое перевооружение аккумуляторного бака ст.№ 4 (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>

1.5	Замена вакуумного деаэратора ст №1 (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.6	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№1,2 до котла ст.№1 (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.7	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№3 до котла ст.№2 (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.8	Замена насосного парка ХВО (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.9	Замена водяного экономайзера (ВЭК) котлоагрегата ст.№2 ТГМ84Б (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.10	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№4,5 до котлов ст.№3,4 (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.11	Замена сетевых насосов (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.12	Замена обратного сетевого трубопровода 2-го выпуска (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.13	Замена конденсатных насосов (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.14	Разработка проекта и установка водогрейного котла номинальной тепловой мощностью 50 Гкал/час (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.15	Замена трубок сетевого подогревателя (ПСГ-1 турбоагрегата ст №3) (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.16	Монтаж частотного регулирования (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
1.17	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
<b>Всего по проектам группы 2 "Продление паркового ресурса турбоагрегатов"</b>		
2.1	Продление паркового ресурса ТГ-3 на Сормовской ТЭЦ	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
2.2	Продление паркового ресурса ТГ4 на Сормовской ТЭЦ	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
<b>Всего по проектам группы 3 «Монтаж нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ»</b>		
3.1	Строительство ПГУ-440	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
<b>Всего по проектам группы 4 "Строительство новых энергоисточников"</b>		
4.1	Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23	<i>Собственные / Заемные средства</i>
4.2	Переключение нагрузки от котельной ул. Ларина, 19 (ОАО "Молочный комбинат "Нижегородский" филиал ОАО "Вим-БилльДанн") к тепловым сетям АО "Теплоэнерго"	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.3	Строительство БМК Завкомовская, 8 УТМ 1,58 МВт Ленинский район** (ООО "Генерация тепла")	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.4	Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.5	Строительство проектируемой крышной котельной по адресу Московское шоссе, д. 11А ООО "Фиакр" УТМ 1,75 Гкал/ч*	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.6	Строительство проектируемой котельной ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети» (№48.1 по генплану) ООО "Инградстрой" тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.7	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Заречный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.8	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Южный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 68,788 Гкал/ч	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.9	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.10	Строительство газовой котельной по ул. Лейтенанта Шмидта около хладокомбината "Заречный" в Ленинском районе УТМ 10,834 Гкал/ч	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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"	<b>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</b>
4.14	Строительство двух котельных по ул. Ударная (тепловой нагрузкой 1,101 Гкал/ч каждая) ООО "Старт-Строй"	<b>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</b>
4.15	Строительство котельной тепловой мощностью 8 МВт (6,88 Гкал/ч) ООО "Транс-Сигнал"	<b>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</b>
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.	<b>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</b>
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
<b>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"</b>		
5.1	Модернизация системы теплоснабжения тепловых узлов котельных ул. Тихорецкая, 3-в, ул. Конотопская, 4-а, ул. Конотопская, 5, с перераспределением зон действия	<b>Собственные / Заемные средства</b>
5.2	Реконструкция кот. Федосеенко, д. 64 ФГУП "Завод Электромаш с увеличением установленной мощности до 78 Гкал/ч	<b>Собственные / Заемные средства</b>
<b>Всего по проектам группы 6 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>		
6.1	Реконструкция котельной "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<b>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</b>
6.2	Полное техническое перевооружение кот. ул. Знаменская, 5-б с увеличением РТМ до 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<b>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</b>
6.3	Полное техническое перевооружение кот. ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 40 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<b>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</b>
6.4	Реконструкция кот ул. Гастелло 1а с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<b>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</b>
6.5	Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<b>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</b>
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	<b>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</b>
6.7	Реконструкция кот. Пр. Гагарина-97 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<b>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</b>
6.8	Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<b>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</b>
6.9	Реконструкция кот. НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году	<b>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</b>
6.10	Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<b>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</b>
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	<b>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</b>

6.12	Установка двух котлов КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,194б (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго"	<i>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</i>
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)
<b>Всего по проектам группы 7 "Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии"</b>		
7.1	Переключение нагрузки с котельной ул. Барминская, 8-а (инфекционная больница №2) на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
7.2	Переключение нагрузки с котельной ул. Генкиной, 37, пом. П1 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
7.3	Переключение нагрузки с котельной ул. Б.Покровская, 16 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
7.4	Переключение нагрузки с котельной ул. Ванеева, 63 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
7.5	Переключение нагрузки с котельной пл. М. Горького, 4-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
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
<b>Всего по проектам группы 8 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности"</b>		
8.1	Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
8.2	Полное техническое перевооружение котельной Металлистов, 4б со снятием ограничений установленной тепловой мощности с последующим ее увеличением до 3,5 Гкал/ч	<i>Собственные / Заемные средства</i>
8.3	Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
8.4	Реконструкция котельной Деловая, 14, ООО "Нижновтеплоэнерго" со снятием ограничений тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
8.5	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ПАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
8.6	Техническое перевооружение котельной по адресу: к.п. Зеленый город, д/о "Агродом", д. 12	<i>Собственные / Заемные средства</i>
<b>Всего по проектам группы 9 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения"</b>		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

9.1	Техническое перевооружение котельной ул. Ванеева, 209-б	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.2	Техническое перевооружение котельной пр-т Гагарина, 178-б	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.3	Техническое перевооружение котельной ул. Июльских дней, 1	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.4	Модернизация кот.ул. Геройская, 11-а с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 20 Гкал/ч)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.5	Модернизация кот. Коперника, 1-а "Циолковского, 5" с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.6	Модернизация кот. "Баня №7", ул. Станиславского, 3 с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.7	Модернизация кот. Гагарина, 25е с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.8	Модернизация кот. Иванова, 14б целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.9	Модернизация кот. Тихорецкая, 3в целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 30 Гкал/ч)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.10	Монтаж оборудования котельной Московское шоссе, 15-А	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.11	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мостоотряд, 32а УТМ 8.72 МВт, ООО "Генерация тепла"	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.12	Модернизация кот. "Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 20 Гкал/ч)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.13	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла"	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.14	Техническое перевооружение котельной ул. Памирская, 11	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.15	Реконструкция системы теплоснабжения котельной на ул. Премудрова, 12а	<i>Собственные / Заемные средства</i>
<b>Всего по проектам группы 10 "Перевод потребителей теплоэнергии в существующих зонах котельных на теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии"</b>		
10.1	Переключение нагрузки с котельной ул. Куйбышева, 41-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	<i>Собственные / Заемные средства</i>
10.2	Переключение нагрузки от котельной ул. Мурашкинская, 13-б на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	<i>Собственные / Заемные средства</i>
10.3	Переключение нагрузки с котельной ул. Г. Безрукова, 5 на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	<i>Собственные / Заемные средства</i>
10.4	Переключение нагрузки от котельной ул. Люкина, 6-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	<i>Собственные / Заемные средства</i>
10.5	Переключение нагрузки от котельной АО "ОКБМ Африкантов" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	<i>Собственные / Заемные средства</i>
10.6	Переключение нагрузки от котельной ОАО НАЗ "Сокол" кот. №3 (вывод на Красных зорь, 22) на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	<i>Собственные / Заемные средства</i>
10.7	Переключение нагрузки от котельной б-р Мира, 4-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	<i>Собственные / Заемные средства</i>
10.8	Перевод потребителей котельной ул. Львовская, 7а на теплоснабжение от «АТЭЦ» (Оборудование в здании автоматической станции смешения)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
10.9	Перевод потребителей котельной ул. Комарова, 14б ("Ржавка") на теплоснабжение от «АТЭЦ» (монтаж автоматической станции смешения в здании ЦТП «Ржавка»)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
10.10	Переключение потребителей котельной «РЭБ Флота» на теплоснабжение от «АТЭЦ»	<i>Собственные / Заемные средства</i>
10.11	Переключение потребителей котельной ул.Профинтерна на теплоснабжение от «АТЭЦ»	<i>Собственные / Заемные средства</i>

10.12	Переключения нагрузки с котельной ОАО "РУМО" (квартал Грекова) на тепловые сети от Автозаводской ТЭЦ	<i>Собственные / Заемные средства</i>
<b>Всего по проектам группы 11 "Ликвидация источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения"</b>		
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	<i>Собственные / Заемные средства</i>
11.2	Переключение потребителей с котельной ООО НПК "Скрудж" на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
11.3	Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
<b>Всего по проектам группы 12 "Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности"</b>		
12.1	Техническое перевооружение ГРП котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
12.2	Установка котловой автоматики безопасности (АМАКС) котлов ПТВМ-100 № 5, 6 на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
12.3	Техническое перевооружение системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5	<i>Собственные / Заемные средства</i>
12.4	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО "Теплоэнерго"	<i>Собственные / Заемные средства</i>
12.5	Модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных	<i>Собственные / Заемные средства</i>
12.6	Строительство, техническое перевооружение объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования	<i>Собственные / Заемные средства</i>
12.7	Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных	<i>Собственные / Заемные средства</i>
12.8	Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго"	<i>Собственные / Заемные средства</i>
12.9	Реконструкция резервных топливных хозяйств на котельных	<i>Собственные / Заемные средства</i>
<b>Всего по проектам группы 13 "Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок"</b>		
13.1	Строительство когенерационной установки на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
13.2	Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул. Деловая, 14 ООО "Нижновтеплоэнерго"	<i>Собственные / Заемные средства</i>

Предполагается, что амортизация, начисляемая по существующим основным средствам организаций, используется на поддержание и восстановление существующего 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 10.11–Предложения по источникам инвестиций для проектов на тепловых сетях**

<b>Группа проектов</b>	<b>Источник финансирования</b>
<b>Группа 1</b> – 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
<b>Группа 2</b> – 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
<b>Группа 3.</b> - 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
<b>Группа 4</b> – Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	Собственные средства/заемные средства/бюджетные средства
<b>Группа 5</b> – Строительство и реконструкция насосных станций	Собственные / Заемные средства
<b>Группа 6</b> – Реконструкция центральных тепловых пунктов	Собственные / Заемные средства
<b>Группа 7</b> – Мероприятия по переводу потребителей на "закрытую" схему присоединения систем ГВС	Собственные / Заемные средства/бюджетные средства
<b>Группа 8</b> – Реконструкция систем горячего водоснабжения Автозаводского района	Собственные / Заемные средства

## **11 РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)**

### **11.1 Решение об определении единых теплоснабжающих организаций**

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» (ст. 2, ст. 15).

В соответствии со ст. 2 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения. Для городов с численностью населения пятьсот тысяч человек и более единая теплоснабжающая организация утверждается уполномоченным федеральным органом власти (Министерство энергетики РФ).

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 03.04.2018 г. №405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» в схеме теплоснабжения должен быть разработан раздел, содержащий обоснования решения по определению 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 2020 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

Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Наименования источников в системе теплоснабжения	Кол-во систем теплоснабжения
1	АО «Теплоэнерго»	Котельная пр-т Союзный, 43	1
2	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Коперника, 1А	6
		Котельная ул. Федосеенко, 64	
		Котельная ул. Пугачева, 1	
		Котельная ул. Базарная, 6	
		Котельная ул. Римского-Корсакова, 50	
3	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Станиславского, 3	1
4	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Гаугеля, 6Б	2
		Котельная ул. Гаугеля, 25	
5	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Героя Советского Союза Сутырина, 19А	1
6	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Василия Иванова, 14Б	1
7	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Баренца, 9А	1
8	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Энгельса, 1В	1
9	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Планетная, 8А	1
10	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Меднолитейная, 1Б	1
11	АО «Теплоэнерго»	Котельная пер. Общественный, 6А	1
12	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Дубравная, 17	1
13	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Александра Люкина, 6А	1
14	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Баранова, 11	2
		Котельная ул. Чаадаева, 10В	
15	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Героя Безрукова, 5	1
16	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Красных Зорь, 4А	1
17	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Николая Гастелло, 1А	1
18	АО «Теплоэнерго»	Котельная пр-т Героев, 13	1
19	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Лесной Городок, 6А	1
20	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Чкалова, 9Г	1
21	АО «Теплоэнерго»	Котельная пр-т Ленина, 5А	4
		Котельная ул. Июльских Дней, 1	
		Котельная ул. Заводская, 19	
		Котельная ул. Академика Баха, 4А	
22	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Климовская, 86А	1
23	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Таллинская, 15В	1
24	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Вольская, 15А	1
25	АО «Теплоэнерго»	Котельная «15-й квартал»; ул. Тихорецкая, 3В	2
		Котельная «15-й квартал» (пристрой); ул. Тихорецкая, 3В	
26	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Знаменская, 5Б	1

Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Наименования источников в системе теплоснабжения	Кол-во систем теплоснабжения
27	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Ивана Романова, 3А	1
28	АО «Теплоэнерго»	Котельная «Водопроводная»; ш. Московское, 15А	3
		Сормовская ТЭЦ; ул. Коминтерна, 45к1	
		Котельная ул. Мурашкинская, 13Б	
29	АО «Теплоэнерго»	Котельная «17-й квартал»; ул. Куйбышева, 41А	1
30	АО «Теплоэнерго»	Котельная б-р Мира, 4А	1
31	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Конотопская, 5	1
33	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Чкалова, 37А	1
34	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Невельская, 9А	1
35	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Путейская, 31А	1
36	АО «Теплоэнерго»	Котельная «Больница №10»; ул. Чонгарская, 43А	1
37	АО «Теплоэнерго»	Котельная пер. Рубо, 3	1
38	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Металлистов, 4Б	1
39	АО «Теплоэнерго»	Котельная ш. Московское, 219А	1
40	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Памирская, 11	1
41	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Премудрова, 12А	1
42	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Октябрьской Революции, 66	1
43	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Геройская, 11А	1
44	АО «Теплоэнерго»	Котельная пр-т Ленина, 51к10	1
45	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Максима Горького, 4А	6
		Нагорная теплоцентраль (НТЦ); ул. Ветеринарная, 5	
		Котельная «Школа №151»; ул. Бориса Панина, 10Б	
		Котельная ул. Ванеева, 63	
		Котельная ул. Максима Горького, 65Д	
46	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Донецкая, 9В	1
47	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Суетинская, 21	1
48	АО «Теплоэнерго»	Котельная пер. Плотничный, 11	1
49	АО «Теплоэнерго»	Котельная пер. Бойновский, 9Д	1
50	АО «Теплоэнерго»	Котельная Почтовый съезд 2 / ул. Рождественская, 24	1
51	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Заломова, 5	3
		Котельная ул. Нижегородская, 29	
		Котельная ул. Гоголя, 9Д	
52	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Рождественская, 40А	1
54	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Радужная, 2А	1
55	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Соревнования, 4А	2
		Котельная ул. Гребешковский Откос, 7	
56	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Минина, 1	1



Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Наименования источников в системе теплоснабжения	Кол-во систем теплоснабжения
57	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Большая Покровская, 16	1
58	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Рождественская, 2	1
59	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. 3-я Ямская, 7	1
60	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Дальняя, 1/29В	1
61	АО «Теплоэнерго»	Котельная «Очистные сооружения»; наб. Гребного Канала	1
62	АО «Теплоэнерго»	Котельная «Санаторий «Нижегородский»; к. п. Зеленый Город	1
63	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Воровского, 3	1
64	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Максима Горького, 50	1
65	АО «Теплоэнерго»	Котельная «ДО «Зеленый Город»; к. п. Зеленый Город	1
66	АО «Теплоэнерго»	Котельная «Мореновская областная санаторно-лесная школа»; к. п. Зеленый Город, 7Г	1
67	АО «Теплоэнерго»	Котельная «Санаторий «Ройка»; к. п. Зеленый Город	1
68	АО «Теплоэнерго»	Котельная «ДООЛ «Чайка»; к. п. Зеленый Город	1
69	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Бориса Панина, 19Б	1
70	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Генкиной, 37	1
71	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Барминская, 8В	1
72	АО «Теплоэнерго»	Котельная пер. Звенигородский, 8А	2
		Котельная ул. Республиканская, 47А	
73	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Углова, 7	2
		Котельная ул. Батумская, 7Б	
74	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Маршала Голованова, 25А	1
75	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Горная, 13	2
		Котельная ш. Анкудиновское, 24	
77	АО «Теплоэнерго»	Котельная ш. Анкудиновское, 3Б	1
78	АО «Теплоэнерго»	Котельная пр-т Гагарина, 178Б	1
79	АО «Теплоэнерго»	Котельная пр-т Гагарина, 60к22	1
80	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Военных Комиссаров, 9	1
81	АО «Теплоэнерго»	Котельная пр-т Гагарина, 156	1
82	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Радистов, 24	1
83	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Терешковой, 7	2
		Котельная пр-т Гагарина, 70А	
84	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. 40 лет Победы, 15	1
85	АО «Теплоэнерго»	Котельная пр-т Гагарина, 97к14	1
86	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Рождественская, 8	1
87	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Варварская, 15Б	1
88	АО «Теплоэнерго»	Котельная Кремль, к3	1
89	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Ярославская, 23	1
90	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Малая Ямская, 9Б	1
91	АО «Теплоэнерго»	Котельная наб. Верхне-Волжская, 7Д	1

Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Наименования источников в системе теплоснабжения	Кол-во систем теплоснабжения
93	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Ульянова, 47	1
94	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Родионова, 28Б	1
95	АО «Теплоэнерго»	Котельная наб. Нижне-Волжская, 2А	1
96	АО «Теплоэнерго»	Котельная «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Зеленый Город»; к. п. Зеленый Город	1
97	АО «Теплоэнерго»	Котельная пр-т Гагарина, 25Е	1
98	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Тропинина, 13Б	1
99	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Василия Иванова, 36Б	1
100	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Тепличная, 8А	1
101	АО «Теплоэнерго»	Котельная «2-я территория ВЦСПС»; к. п. Зеленый Город	1
102	АО «Теплоэнерго»	Котельная «ИТ-Парк «Анкудиновка» №1»	2
		Котельная «ИТ-Парк «Анкудиновка» №2»	
103	АО «Теплоэнерго»	Котельная п. Березовая Пойма, ул. Чернореченская, 1к1	1
104	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Федосеенко, 44А	1
105	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Чаадаева, 1	1
106	АО «Теплоэнерго»	Котельная пр-д Бурнаковский, 15	1
107	АО «Теплоэнерго»	Котельная ш. Московское, 83А	1
108	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Литвинова, 74	1
109	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Интернациональная, 95	1
110	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Ильинская, 65А	1
111	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Ильинская, 45А	1
112	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Гаршина, 40	1
113	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Яблоневая, 18	1
115	АО «Теплоэнерго»	Котельная пр-т Гагарина, 50	1
116	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Медицинская, 2	1
117	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Бориса Панина, 3	1
118	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Тропинина, 47	1
119	АО «Теплоэнерго»	Котельная пр-т Гагарина, 174	1
120	АО «Теплоэнерго»	Котельная «Санаторий «Зеленый Город»; к. п. Зеленый Город	1
121	АО «Теплоэнерго»	Котельная ш. Московское, 52	1
241	ООО «СТН-Энергосети»		
122	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Зайцева, 31В	1
123	АО «Теплоэнерго»	Котельная п. Черепичный, 14	1
125	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Интернациональная, 96	1
126	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Нартова, 6	1
127	АО «Теплоэнерго»	Котельная пер. Вахитова, 4Д	1
128	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Автозаводская ТЭЦ; пр-т Ленина, 88	2
		Котельная «Ленинская»; ул. Монастырка, 5А	
129	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Котельная «Северная»; ул. Новикова-Прибоя, 18	1

Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Наименования источников в системе теплоснабжения	Кол-во систем теплоснабжения
130	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Котельная ул. Геройская, 2А	1
131	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Котельная ул. Новикова-Прибоя, 35А	1
132	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Котельная ул. Профинтерна, 7Б	1
133	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Котельная «кв. «Ржавка»; ул. Космонавта Комарова, 14Б	1
134	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Котельная ул. Завкомовская, 8	1
136	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Котельная «Мостоотряд»; п. Мостоотряд, 32А	1
137	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Котельная ул. Мончегорская, 11	1
138	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Котельная «Школа №16»; п. Гнилицы, ул. Героя Советского Союза Ляхова, 92А	1
139	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Котельная «Школа №114»; п. Стригино, ул. Земляничная, 1Б	1
140	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Котельная «Школа №145»; п. Новое Доскино, 19-я линия, 25А	1
141	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Котельная ул. Львовская, 7А	1
142	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Котельная ул. Героя Советского Союза Бахтина, 10	1
144	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Котельная «РЭБ флота»; ул. Правдинская, 27	1
146	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Котельная «Инфекционная больница №23»; пр-т Ильича, 54А	1
147	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Котельная «Больница №37»; ул. Челюскинцев, 3	1
148	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Котельная «Больница №26»; п. Гнилицы, ул. Гнилицкая, 105	1
149	ООО фирма «Нижегородстрой»	Котельная ул. 3-я Ямская, 30	1
150	ООО фирма «Нижегородстрой»	Котельная ул. Белинского, 62	1
151	ООО фирма «Нижегородстрой»	Котельная ул. Обухова, 45	1
152	ООО фирма «Нижегородстрой»	Котельная ул. Октябрьской Революции, 45	1
153	ООО «СТН-Энергосети»	Котельная ул. Карла Маркса, 42А	2
		Котельная ул. Карла Маркса, 60Б	
239	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Цветочная, 3В	1
154	ООО «СТН-Энергосети»		
154	ООО «СТН-Энергосети»	Котельная ул. Вечерняя, 71	1
155	ООО «СТН-Энергосети»	Котельная ул. Родионова, 187А	1
156	ОАО «РУМО»	Котельная ул. Адмирала Нахимова, 13	1
162	ФГАОУ ВО «ННГУ им. Н. И. Лобачевского»	Котельная пр-т Гагарина, 24	1
164	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	Котельная пр-т Гагарина, 37	1
165	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	Котельная ул. Заовражная, 6	1
166	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД»	Котельная ул. Электровозная, 1	1
167	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД»	Котельная «НГЧ-2»; ул. Кондукторская, 26	1
168	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД»	Котельная пр-т Ленина, 18	1
169	ФГБОУ ВО «НГТУ им. Р. Е. Алексеева»	Котельная ул. Минина, 24	1
170	ФГБОУ ВО «НГТУ им. Р. Е. Алексеева» (с 2020 г. - концессионер)	Котельная ш. Казанское, 12А	1
171	АО ПКО «Теплообменник»	Котельная пр-т Ленина, 85	1

Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Наименования источников в системе теплоснабжения	Кол-во систем теплоснабжения
172	АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	Котельная «Аэропорт»	1
174	ООО «Нижегородский завод «Старт»	Котельная ул. Белинского, 61	1
175	АО «Энергосервис»	Котельная наб. Волжская, 8	1
177	НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс»	Котельная ул. КИМа, 335 Котельная ул. Удмуртская, 40	2
179	АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс»	Котельная ул. Айвазовского, 10А	1
180	ООО «Зенит Энерго»	Котельная ул. Краснозвездная, 37	1
182	ОАО «Нижегородская трикотажная фабрика»	Котельная ул. Полтавская, 32	1
184	ООО «Бор Теплоэнерго»	Котельная ул. Родионова, 190	1
187	ПАО «Завод Красный Якорь»	Котельная ш. Московское, 120	1
189	ООО ТП «Нижегородец»	Котельная ш. Московское, 34	1
191	ООО «Прима Энерго»	Котельная ш. Московское, 105	1
193	ООО «Санаторий им. ВЦСПС»	Котельная «1-я территория ВЦСПС»; к. п. Зеленый Город	1
194	ЗАО «Гражданстрой-НН»	Котельная наб. Нижне-Волжская, 17	1
195	ЗАО «Завод Труд»	Котельная ул. Ларина, 18	1
196	ООО «Русский Стандарт»	Котельная Зеленский съезд, 8	1
197	ЗАО «Механический завод «Рилс»	Котельная ул. Ошарская, 76	1
199	АО «Нижегородский текстиль»	Котельная пер. Бойновский, 17	1
201	АО «Судоходная компания «Волжское пароходство» (АО «Волга-флот»)	Котельная пл. Маркина, 15А	1
202	ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	Котельная наб. Нижне-Волжская, 8/7	1
203	ООО «Норма»	Котельная ул. Героя Шапошникова, 15	1
205	ООО «Фармстандарт-Фитофарм-НН»	Котельная ул. Кащенко, 9	1
207	ООО фирма «Вика»	Котельная Георгиевский съезд, 3	1
209	АО «78 деревообрабатывающий комбинат Н. М.»	Котельная ул. Вторчермета, 7	1
211	АО «Нижегородагроснаб»	Котельная ул. Кузбасская, 7А	1
212	ЗАО «Энерго Групп»	Котельная пр-т Ленина, 93	1
214	ПАО «Завод «Красное Сормово»	Котельная ул. Баррикад, 1	1
216	АО «Нижегородский масло-жировой комбинат»	Котельная ш. Жиркомбината, 11	1
218	АО «Нижегородский молочный завод №1»	Котельная ул. Дьяконова, 2В	1
220	ОАО «Силикатный завод №1»	Котельная ул. Зайцева, 35	1
221	ООО «РАСКО-Энергосервис»	Котельная ул. Интернациональная, 100	1
222	АО «Автоиспытания»	Котельная ул. Октябрьской Революции, 43	1
225	АО «Транс-Сигнал»	Котельная ул. Торфяная, 30	1
228	ООО НПК «Скрудж»	Котельная ул. Грузинская, 5	1
229	ЗАО «Концерн «Термаль»	Котельная пр-т Гагарина, 178	1
231	ООО «Николь-Пак Имperiал»	Котельная пер. Спортсменский, 11	1
232	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Космонавта Комарова, 2Е	1

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Код зоны деятельности</b>	<b>Утвержденная ЕТО</b>	<b>Наименования источников в системе теплоснабжения</b>	<b>Кол-во систем теплоснабжения</b>
233	ООО «Актеон»	Котельная пр-д Бурнаковский, 1	1
234	ОАО Хладокомбинат «Заречный»	Котельная пр-т Ленина, 31к2	1
236	ООО «Нижновтеплоэнерго»	Котельная ул. Деловая, 14	2
		Котельная ул. Родионова, 194Б	
237	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Арктическая, 20А	1
238	Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль-Данн»	Котельная ул. Ларина, 19	1
240	АО «Теплоэнерго»	Котельная ул. Полевая, 6	1
243	«ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	Котельная «ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	1
244	«Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	Котельная «Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	1
245	АО «Нижегородский завод 70-летия Победы»	Котельная АО «Нижегородский завод 70-летия Победы»	1
246	ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат»	Котельная ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат»	1
247	ООО «Виктория»	Котельная ООО «Виктория»	1
248	ООО «КМ Энерго»	Котельная ООО «КМ Энерго»	1
249	ООО «Муравьиные цены»	Котельная ООО «Муравьиные цены»	1
250	ООО «Нижегородтеплогаз»	Котельная ООО «Нижегородтеплогаз»	1
251	ООО «СЭУ «ФС-6»	Котельная ООО «СЭУ «ФС-6»	1
252	ООО «Теплогазсервис»	Котельная ООО «Теплогазсервис»	1
253	ООО «Элкост»	Котельная ООО «Элкост»	1
254	ООО «Энергетика»	Котельная ООО «Энергетика»	1
255	ООО «Энерджипро-НН»	Котельная ООО «Энерджипро-НН»	1
256	ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	Котельная ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	1
257	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О №11	Котельная №18 в/г 64	6
		Котельная №38 в/г 54	
		Котельная №39 в/г 98	
		Котельная №58 в/г 28	
		Котельная №104 в/г 53	
		Котельная №114 в/г 53	
<b>ИТОГО:</b>	<b>64</b>	<b>ИТОГО:</b>	<b>249</b>

### **11.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присваивается статус единой теплоснабжающей организации**

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. №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 г. №808, в п. 7 Правил устанавливают следующие критерии определения единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО):

- 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 тепловая мощность, в соответствии с вышеуказанным постановлением – средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы.

Рабочая тепловая мощность в соответствии с ПП РФ №808 – средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы.

Емкость тепловых сетей в соответствии с тем же постановлением – 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 присваивается статус единой теплоснабжающей организации, приведен в таблице 11.2.

Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присваивается статус единой теплоснабжающей организации

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
1	Котельная пр-т Союзный, 43	54,27	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
2	Котельная ул. Коперника, 1А	13,63	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
	Котельная ул. Федосеенко, 64	51,07	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА		
			АО «Завод «Электромаш»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	-	-	-	-	-		
	Котельная ул. Пугачева, 1	35,23	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА		
	Котельная ул. Базарная, 6	27,71	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА		
	Котельная ул. Римского-Корсакова, 50	5,66	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА		
Котельная ул. Федосеенко, 89А	4,77	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА			
3	Котельная ул. Станиславского, 3	17,71	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
4	Котельная ул. Гаугеля, 6Б	31,49	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
	Котельная ул. Гаугеля, 25	31,86	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА		
5	Котельная ул. Героя Советского Союза Сутырина, 19А	0,28	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
6	Котельная ул. Василия Иванова, 14Б	22,25	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
7	Котельная ул. Баренца, 9А	23,92	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
8	Котельная ул. Энгельса, 1В	30,82	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
9	Котельная ул. Планетная, 8А	11,90	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
10	Котельная ул. Меднолитейная, 1Б	0,32	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
11	Котельная пер. Общественный, 6А	0,29	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
12	Котельная ул. Дубравная, 17	5,93	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
														№808 от 08.08.2012 г.)
13	Котельная ул. Александра Люкина, 6А	7,32	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
14	Котельная ул. Баранова, 11	28,00	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
	Котельная ул. Чаадаева, 10В	40,00	АО «Теплоэнерго» Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ»	- +	- СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778 -	ЗАЯВКА ПОДАНА -	АО «Теплоэнерго» Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА -	995 778 -	ЗАЯВКА ПОДАНА -		
15	Котельная ул. Героя Безрукова, 5	7,73	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
16	Котельная ул. Красных Зорь, 4А	12,75	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
17	Котельная ул. Николая Гастелло, 1А	12,82	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
18	Котельная пр-т Героев, 13	5,79	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
19	Котельная ул. Лесной Городок, 6А	32,45	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
20	Котельная ул. Чкалова, 9Г	16,55	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
21	Котельная пр-т Ленина, 5А	20,94	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
	Котельная ул. Июльских Дней, 1	17,74	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА		
	Котельная ул. Заводская, 19	38,00	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА		
			ФНПЦ АО «НПП «Полет»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ФНПЦ АО «НПП «Полет»	-	-	-	-		
Котельная ул. Академика Баха, 4А	68,33	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА			
22	Котельная ул. Климовская, 86А	23,01	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
23	Котельная ул. Таллинская, 15В	38,77	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
24	Котельная ул. Вольская, 15А	8,97	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
25	Котельная «15-й квартал»; ул. Тихорецкая, 3В	15,13	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
	Котельная «15-й квартал» (пристрой); ул. Тихорецкая, 3В	-	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА		
26	Котельная ул. Знаменская, 5Б	4,35	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
27	Котельная ул. Ивана Романова, 3А	5,13	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
28	Котельная «Водопроводная»; ш. Московское, 15А	20,86	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
	Сормовская ТЭЦ; ул. Коминтерна, 45к1	598,00	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА		
			Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	-	-	-	-		
Котельная ул. Мурашкинская, 13Б	21,92	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА			
29	Котельная «17-й квартал»; ул. Куйбышева, 41А	9,05	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
30	Котельная б-р Мира, 4А	2,60	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
31	Котельная ул. Конотопская, 5	2,24	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
33	Котельная ул. Чкалова, 37А	3,22	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
34	Котельная ул. Невельская, 9А	3,10	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
35	Котельная ул. Путейская, 31А	4,91	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
36	Котельная «Больница №10»; ул. Чонгарская, 43А	1,34	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
37	Котельная пер. Рубо, 3	1,08	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
38	Котельная ул. Металлистов, 4Б	2,72	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
39	Котельная ш. Московское, 219А	4,52	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
														№808 от 08.08.2012 г.)
40	Котельная ул. Памирская, 11	28,27	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
41	Котельная ул. Премудрова, 12А	27,97	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
42	Котельная ул. Октябрьской Революции, 66	8,14	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
43	Котельная ул. Геройская, 11А	14,17	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
44	Котельная пр-т Ленина, 51к10	18,27	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
45	Котельная ул. Максима Горького, 4А	3,39	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
	Нагорная теплоцентраль (НТЦ); ул. Ветеринарная, 5	554,80	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА		
	Котельная «Школа №151»; ул. Бориса Панина, 10Б	2,27	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА		
	Котельная ул. Ванеева, 63	4,03	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА		
	Котельная ул. Максима Горького, 65Д	5,57	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА		
	Котельная «Кардиоцентр»; ул. Ванеева, 209Б	19,06	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА		
46	Котельная ул. Донецкая, 9В	15,59	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
47	Котельная ул. Суетинская, 21	13,99	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
48	Котельная пер. Плотничный, 11	16,10	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
49	Котельная пер. Бойновский, 9Д	4,74	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
50	Котельная Почтовый съезд 2 / ул. Рождественская, 24	2,03	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
51	Котельная ул. Заломова, 5	1,99	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
	Котельная ул. Нижегородская, 29	3,47	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА		
	Котельная ул. Гоголя, 9Д	1,13	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ	995 778	ЗАЯВКА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ	995 778	ЗАЯВКА		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
					/ АРЕНДА		ПОДАНА			/ АРЕНДА		ПОДАНА		
52	Котельная ул. Рождественская, 40А	1,08	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
54	Котельная ул. Радужная, 2А	4,72	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
55	Котельная ул. Соревнования, 4А	0,99	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
	Котельная ул. Гребешковский Откос, 7	0,99	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА		
56	Котельная ул. Минина, 1	3,99	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
57	Котельная ул. Большая Покровская, 16	0,62	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
58	Котельная ул. Рождественская, 2	0,27	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
59	Котельная ул. 3-я Ямская, 7	0,61	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
60	Котельная ул. Дальняя, 1/29В	0,26	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
61	Котельная «Очистные сооружения»; наб. Гребного Канала	23,87	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
62	Котельная «Санаторий «Нижегородский»; к. п. Зеленый Город	0,96	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
63	Котельная ул. Воровского, 3	1,91	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
64	Котельная ул. Максима Горького, 50	0,94	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
65	Котельная «ДО «Зеленый Город»; к. п. Зеленый Город	1,01	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
66	Котельная «Мореновская областная санаторно-лесная школа»; к. п. Зеленый Город, 7Г	1,03	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
67	Котельная «Санаторий «Ройка»; к. п. Зеленый Город	1,28	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
														Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
68	Котельная «ДООЛ «Чайка»; к. п. Зеленый Город	2,29	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
69	Котельная ул. Бориса Панина, 19Б	2,18	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
70	Котельная ул. Генкиной, 37	0,41	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
71	Котельная ул. Барминская, 8В	1,99	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
72	Котельная пер. Звенигородский, 8А	3,01	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
	Котельная ул. Республиканская, 47А	1,96	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА		
73	Котельная ул. Углова, 7	11,22	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
	Котельная ул. Батумская, 7Б	29,90	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА		
74	Котельная ул. Маршала Голованова, 25А	31,81	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
75	Котельная ул. Горная, 13	19,54	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
	Котельная ш. Анкудиновское, 24	6,23	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА		
77	Котельная ш. Анкудиновское, 3Б	12,95	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
78	Котельная пр-т Гагарина, 178Б	32,88	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
79	Котельная пр-т Гагарина, 60к22	11,48	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
80	Котельная ул. Военных Комиссаров, 9	27,18	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
81	Котельная пр-т Гагарина, 156	4,39	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
82	Котельная ул. Радистов, 24	6,93	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
83	Котельная ул. Терешковой, 7	14,90	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ	995 778	ЗАЯВКА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ	995 778	ЗАЯВКА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
					/ АРЕНДА		ПОДАНА			/ АРЕНДА		ПОДАНА		(п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
	Котельная пр-т Гагарина, 70А	17,26	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА		
84	Котельная ул. 40 лет Победы, 15	17,67	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
85	Котельная пр-т Гагарина, 97к14	10,77	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
86	Котельная ул. Рождественская, 8	0,80	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
87	Котельная ул. Варварская, 15Б	2,85	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
88	Котельная Кремль, к3	0,79	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
89	Котельная ул. Ярославская, 23	0,22	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
90	Котельная ул. Малая Ямская, 9Б	0,23	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
91	Котельная наб. Верхне-Волжская, 7Д	1,66	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
93	Котельная ул. Ульянова, 47	0,51	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
94	Котельная ул. Родионова, 28Б	0,22	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
95	Котельная наб. Нижне-Волжская, 2А	3,67	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
96	Котельная «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Зеленый Город»; к. п. Зеленый Город	2,67	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
97	Котельная пр-т Гагарина, 25Е	9,84	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
98	Котельная ул. Тропинина, 13Б	1,26	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
99	Котельная ул. Василия Иванова, 36Б	10,74	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
100	Котельная ул. Тепличная, 8А	8,61	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
101	Котельная «2-я территория ВЦСПС»; к. п. Зеленый Город	0,87	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
102	Котельная «ИТ-Парк «Анкудиновка» №1»	4,30	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	-	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	-	АО «Теплоэнерго»	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
	Котельная «ИТ-Парк «Анкудиновка» №2»		АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	-	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	-		
103	Котельная п. Березовая Пойма, ул. Чернореченская, 1к1	3,84	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	-	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	-	АО «Теплоэнерго»	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
104	Котельная ул. Федосеенко, 44А	11,86	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ОАО «Железобетонстрой №5»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ОАО «Железобетонстрой №5»	-	-	-	-		
105	Котельная ул. Чаадаева, 1	-	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ»	-	-	-	-		
106	Котельная пр-д Бурнаковский, 15	15,00	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			АО «ОКБМ Африкантов»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «ОКБМ Африкантов»	-	-	-	-		
107	Котельная ш. Московское, 83А	-	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ОАО «Оргсинтез»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ОАО «Оргсинтез»	-	-	-	-		
108	Котельная ул. Литвинова, 74	25,20	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	ЗАЯВКА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ	995 778	ЗАЯВКА	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
							ПОДАНА			/ АРЕНДА		ПОДАНА		(п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ПАО «Нормаль»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ПАО «Нормаль»	-	-	-	-		
109	Котельная ул. Интернациональная, 95	21,70	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			АО «Мельинвест»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Мельинвест»	-	-	-	-		
110	Котельная ул. Ильинская, 65А	26,60	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ФГБОУ ВО «ННГА-СУ»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ФГБОУ ВО «ННГА-СУ»	-	-	-	-		
111	Котельная ул. Ильинская, 45А	-	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Энергия»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Энергия»	-	-	-	-		
112	Котельная ул. Гаршина, 40	7,00	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ОАО «НКХП-Девелопмент»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ОАО «НКХП-Девелопмент»	-	-	-	-		
113	Котельная ул. Яблонева, 18	6,10	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Высоковский кирпичный завод+»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Высоковский кирпичный завод+»	-	-	-	-		
115	Котельная пр-т Гагарина, 50	9,22	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «ЦТО «Меркурий»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «ЦТО «Меркурий»	-	-	-	-		
116	Котельная ул. Медицинская, 2	-	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ОАО «170 ремонтный завод средств обеспечения полетов»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ОАО «170 ремонтный завод средств обеспечения полетов»	-	-	-	-		
117	Котельная ул. Бориса Панина, 3	1,29	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			АО «Верхневолго-электромонтаж-НН»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Верхневолго-электромонтаж-НН»	-	-	-	-		
118	Котельная ул. Тропинина, 47	75,40	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю. Е. Седакова»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю. Е. Седакова»	-	-	-	-		
119	Котельная пр-т Гагарина, 174	83,33	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			АО «ННПО им. М. В. Фрунзе»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «ННПО им. М. В. Фрунзе»	-	-	-	-		
120	Котельная «Санаторий «Зеленый Город»; к. п. Зеленый Город	3,50	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Санаторий «Зеленый Город»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Санаторий «Зеленый Город»	-	-	-	-		
121	Котельная ш. Московское, 52	5,90	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
241			ООО «СТН-Энергосети»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	77 826	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «СТН-Энергосети»	-	-	77 826	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «СТН-Энергосети»	Единая заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
122	Котельная ул. Зайцева, 31В	89,30	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	ЗАЯВКА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ	995 778	ЗАЯВКА	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
							ПОДАНА			/ АРЕНДА		ПОДАНА		(п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Коммунальная сетевая компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Коммунальная сетевая компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
123	Котельная п. Черепичный, 14	7,69	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Класс Плюс»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Класс Плюс»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
125	Котельная ул. Интернациональная, 96	-	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	-	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	-	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или иным законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Спектр»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Спектр»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
126	Котельная ул. Нартова, 6	37,90	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	-	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	-	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или иным законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Профит»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Профит»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
127	Котельная пер. Вахитова, 4Д	-	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	ЗАЯВКА ПОДАНА	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Энергосервис»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Энергосервис»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
128	Автозаводская ТЭЦ; пр-т Ленина, 88	2074,00	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Теплосети»	-	-	-	-	ООО «Теплосети»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
	Котельная «Ленинская»; ул. Монастырка, 5А	320,00	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА		
			ООО «Теплосети»	-	-	-	-	ООО «Теплосети»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
129	Котельная «Северная»; ул. Новикова-Прибоя, 18	206,79	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Теплосети»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
			ООО «Теплосети»	-	-	-	-	ООО «Генерация тепла»	-	-	-	-		
130	Котельная ул. Геройская, 2А	3,77	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
131	Котельная ул. Новикова-Прибоя, 35А	-	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка (п. 6 постановления



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии						Тепловые сети						Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
			ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
132	Котельная ул. Профинтерна, 7Б	0,83	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
133	Котельная «кв. «Ржавка»; ул. Космонавта Комарова, 14Б	3,22	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
134	Котельная ул. Завкомовская, 8	0,83	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
136	Котельная «Мостоотряд»; п. Мостоотряд, 32А	5,76	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
137	Котельная ул. Мончегорская, 11	7,49	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
138	Котельная «Школа №16»; п. Гнилицы, ул. Героя Советского Союза Ляхова, 92А	0,26	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
139	Котельная «Школа №114»; п. Стригино, ул. Земляничная, 1Б	0,28	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
140	Котельная «Школа №145»; п. Новое Доскино, 19-я линия, 25А	0,26	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
141	Котельная ул. Львовская, 7А	2,30	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
142	Котельная ул. Героя Советского Союза Бахтина, 10	-	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
144	Котельная «РЭБ флота»; ул. Правдинская, 27	3,95	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			АО «Энергосетевая компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Энергосетевая компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
146	Котельная «Инфекционная больница №23»; пр-т Ильича, 54А	1,02	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			АО «Энергосетевая компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Энергосетевая компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
147	Котельная «Больница №37»; ул. Челюскинцев, 3	-	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			АО «Энергосетевая компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Энергосетевая компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
148	Котельная «Больница №26»; п. Гнилицы, ул. Гнилицкая, 105	0,13	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	-	1 978 433	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			АО «Энергосетевая компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Энергосетевая компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
149	Котельная ул. 3-я Ямская, 30	-	ООО фирма «Нижегородстрой»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО фирма «Нижегородстрой»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
150	Котельная ул. Белинского, 62	-	ООО фирма «Нижегородстрой»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО фирма «Нижегородстрой»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
151	Котельная ул. Обухова, 45	-	ООО фирма «Нижегородстрой»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО фирма «Нижегородстрой»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
152	Котельная ул. Октябрьской Революции, 45	-	ООО фирма «Нижегородстрой»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО фирма «Нижегородстрой»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
153	Котельная ул. Карла Маркса, 42А	-	ООО «СТН-Энергосети»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	77 826	-	ООО «СТН-Энергосети»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	77 826	-	ООО «СТН-Энергосети»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками теп-
	Котельная ул. Карла Маркса, 60Б	-	ООО «СТН-Энергосети»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	77 826	-	ООО «СТН-Энергосети»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	77 826	-		

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
														ловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
239	Котельная ул. Цветочная, 3В	-	АО «Теплоэнерго»	-	-	995 778	-	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	-	АО «Теплоэнерго»	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
154			ООО «СТН-Энергосети»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	77 826	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «СТН-Энергосети»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	77 826	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «СТН-Энергосети»	Единственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
154	Котельная ул. Вечерняя, 71	-	ООО «СТН-Энергосети»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	77 826	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «СТН-Энергосети»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	77 826	ЗАЯВКА ПОДАНА	ООО «СТН-Энергосети»	Единственная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
155	Котельная ул. Родионова, 187А	-	ООО «СТН-Энергосети»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	77 826	-	ООО «СТН-Энергосети»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	77 826	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
156	Котельная ул. Адмирала Нахимова, 13	-	ОАО «РУМО»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ОАО «РУМО»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ОАО «РУМО»	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
162	Котельная пр-т Гагарина, 24	-	ФГАОУ ВО «ННГУ им. Н. И. Лобачевского»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ФГАОУ ВО «ННГУ им. Н. И. Лобачевского»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
164	Котельная пр-т Гагарина, 37	27,22	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
165	Котельная ул. Заовражная, 6	-	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
166	Котельная ул. Электровозная, 1	-	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД»	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
167	Котельная «НГЧ-2»; ул. Кондукторская, 26	-	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками теп-

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
														ловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
168	Котельная пр-т Ленина, 18	-	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД»	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
169	Котельная ул. Минина, 24	-	ФГБОУ ВО «НГТУ им. Р. Е. Алексеева»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ФГБОУ ВО «НГТУ им. Р. Е. Алексеева»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
170	Котельная ш. Казанское, 12А	20,00	ФГБОУ ВО «НГТУ им. Р. Е. Алексеева»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ФГБОУ ВО «НГТУ им. Р. Е. Алексеева»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ФГБОУ ВО «НГТУ им. Р. Е. Алексеева» (с 2020 г. - концессионер)	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
171	Котельная пр-т Ленина, 85	4,13	АО ПКО «Теплообменник»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО ПКО «Теплообменник»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО ПКО «Теплообменник»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
														ми с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
172	Котельная «Аэропорт»	6,00	АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
174	Котельная ул. Белинского, 61	10,80	ООО «Нижегородский завод «Старт»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Нижегородский завод «Старт»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
175	Котельная наб. Волжская, 8	-	АО «Энергосервис»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Энергосервис»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Энергосервис»	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
177	Котельная ул. КИМа, 335	1,00	НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Прави-
	Котельная ул. Удмуртская, 40	-	НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
														тельства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
179	Котельная ул. Айвазовского, 10А	-	АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
180	Котельная ул. Краснозвездная, 37	-	ООО «Зенит Энерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Зенит Энерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
182	Котельная ул. Полтавская, 32	-	ОАО «Нижегородская трикотажная фабрика»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ОАО «Нижегородская трикотажная фабрика»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ОАО «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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
184	Котельная ул. Родионова, 190	14,40	ООО «Бор Тепло-энерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Бор Тепло-энерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Бор Тепло-энерго»	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
187	Котельная ш. Московское, 120	16,62	ПАО «Завод Красный Якорь»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ПАО «Завод Красный Якорь»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ПАО «Завод Красный Якорь»	Владение на праве собственности или

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
														ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
189	Котельная ш. Московское, 34	-	ООО ТП «Нижегородец»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО ТП «Нижегородец»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
191	Котельная ш. Московское, 105	-	ООО «Прима Энерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Прима Энерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
193	Котельная «1-я территория ВЦСПС»; к. п. Зеленый Город	-	ООО «Санаторий им. ВЦСПС»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Санаторий им. ВЦСПС»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
194	Котельная наб. Нижне-Волжская, 17	-	ЗАО «Гражданстрой-НН»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ЗАО «Гражданстрой-НН»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ЗАО «Гражданстрой-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей



Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
														тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
195	Котельная ул. Ларина, 18	-	ЗАО «Завод Труд»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ЗАО «Завод Труд»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
196	Котельная Зеленский съезд, 8	-	ООО «Русский Стандарт»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Русский Стандарт»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
197	Котельная ул. Ошарская, 76	1,10	ЗАО «Механический завод «Рилс»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ЗАО «Механический завод «Рилс»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
199	Котельная пер. Бойновский, 17	-	АО «Нижегородский текстиль»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Нижегородский текстиль»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
														деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
201	Котельная пл. Маркина, 15А	-	АО «Судоходная компания «Волжское пароходство» (АО «Волга-флот»)	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Судоходная компания «Волжское пароходство» (АО «Волга-флот»)	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
202	Котельная наб. Нижне-Волжская, 8/7	-	ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
203	Котельная ул. Героя Шапошникова, 15	-	ООО «Норма»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Норма»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Норма»	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
205	Котельная ул. Кащенко, 9	-	ООО «Фармстандарт-Фитофарм-НН»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Фармстандарт-Фитофарм-НН»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
207	Котельная Георгиевский съезд, 3	-	ООО фирма «Вика»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО фирма «Вика»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
209	Котельная ул. Вторчермета, 7	-	АО «78 деревообрабатывающий комбинат Н. М.»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «78 деревообрабатывающий комбинат Н. М.»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
211	Котельная ул. Кузбасская, 7А	-	АО «Нижегородагро-снаб»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Нижегородагро-снаб»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Нижегородагро-снаб»	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
212	Котельная пр-т Ленина, 93	-	ЗАО «Энерго Групп»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ЗАО «Энерго Групп»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
214	Котельная ул. Баррикад, 1	-	ПАО «Завод «Красное Сормово»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ПАО «Завод «Красное Сормово»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ПАО «Завод «Красное Сормово»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками теп-

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
														ловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
216	Котельная ш. Жиркомбината, 11	-	АО «Нижегородский масло-жировой комбинат»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Нижегородский масло-жировой комбинат»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
218	Котельная ул. Дьяконова, 2В	-	АО «Нижегородский молочный завод №1»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Нижегородский молочный завод №1»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
220	Котельная ул. Зайцева, 35	-	ОАО «Силикатный завод №1»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ОАО «Силикатный завод №1»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
221	Котельная ул. Интернациональная, 100	-	ООО «РАСКО-Энергосервис»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «РАСКО-Энергосервис»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «РАСКО-Энергосервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
														ми с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
222	Котельная ул. Октябрьской Революции, 43	-	АО «Автоиспытания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Автоиспытания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Автоиспытания»	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
225	Котельная ул. Торфяная, 30	-	АО «Транс-Сигнал»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Транс-Сигнал»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
228	Котельная ул. Грузинская, 5	-	ООО НПК «Скрудж»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО НПК «Скрудж»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
229	Котельная пр-т Гагарина, 178	-	ЗАО «Концерн «Термаль»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ЗАО «Концерн «Термаль»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Прави-

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
														тельства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
231	Котельная пер. Спортсменский, 11	-	ООО «Николь-Пак Империял»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Николь-Пак Империял»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Николь-Пак Империял»	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
232	Котельная ул. Космонавта Комарова, 2Е	1,89	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	-	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	-	АО «Теплоэнерго»	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
233	Котельная пр-д Бураковский, 1	-	ООО «Актеон»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Актеон»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Актеон»	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
234	Котельная пр-т Ленина, 31к2	2,10	ОАО Хладокомбинат «Заречный»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ОАО Хладокомбинат «Заречный»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ОАО Хладокомбинат «Заречный»	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
236	Котельная ул. Деловая, 14	54,72	ООО «Нижновтеплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Нижновтеплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Нижновтеплоэнерго»	Владение на праве собственности или

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
	Котельная ул. Родионова, 194Б	116,69	ООО «Нижегородтеплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Нижегородтеплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
237	Котельная ул. Арктическая, 20А	1,76	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	-	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	-	АО «Теплоэнерго»	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
238	Котельная ул. Ларина, 19	42,00	Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль-Данн»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль-Данн»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
240	Котельная ул. Полевая, 6	-	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	-	АО «Теплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	995 778	-	АО «Теплоэнерго»	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
243	Котельная «ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	-	«ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	«ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	«ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
														тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
244	Котельная «Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	-	«Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	«Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	«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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
245	Котельная АО «Нижегородский завод 70-летия Победы»	-	АО «Нижегородский завод 70-летия Победы»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Нижегородский завод 70-летия Победы»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Нижегородский завод 70-летия Победы»	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
246	Котельная ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат»	-	ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
247	Котельная ООО «Виктория»	-	ООО «Виктория»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Виктория»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Виктория»	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



Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
														деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
248	Котельная ООО «КМ Энерго»	-	ООО «КМ Энерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «КМ Энерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
249	Котельная ООО «Муравьиные цены»	-	ООО «Муравьиные цены»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Муравьиные цены»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
250	Котельная ООО «Нижегородтеплогаз»	-	ООО «Нижегородтеплогаз»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Нижегородтеплогаз»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Нижегородтеплогаз»	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
251	Котельная ООО «СЭУ «ФС-6»	-	ООО «СЭУ «ФС-6»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «СЭУ «ФС-6»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
252	Котельная ООО «Теплогазсервис»	-	ООО «Теплогазсервис»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Теплогазсервис»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Теплогазсервис»	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
253	Котельная ООО «Элкост»	-	ООО «Элкост»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Элкост»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Элкост»	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
254	Котельная ООО «Энергетика»	-	ООО «Энергетика»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Энергетика»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Энергетика»	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
255	Котельная ООО «Энерджипро-НН»	-	ООО «Энерджипро-НН»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Энерджипро-НН»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
256	Котельная ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	-	ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками теп-

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети					Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Наименования источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
														ловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
257	Котельная №18 в/г 64	-	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О №11	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О №11	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	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 емкостью в границах зоны деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
	Котельная №38 в/г 54	-	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О №11	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О №11	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
	Котельная №39 в/г 98	-	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О №11	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О №11	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
	Котельная №58 в/г 28	-	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О №11	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О №11	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
	Котельная №104 в/г 53	-	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О №11	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О №11	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		
	Котельная №114 в/г 53	-	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О №11	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О №11	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		

#### **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 2020 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 городского округа**

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, приведен в таблице 11.2.

## 12 РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ 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

Источник тепловой энергии, принимающий нагрузку	Переключаемый источник тепловой энергии	Срок реализации проекта		Мероприятия на переключаемом источнике тепловой энергии
		начало	завершение	
Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Ванеева, 63	2019	2020	Ликвидация котельной
	ул. Большая Покровская, 16	2019	2020	Ликвидация котельной
	ООО НПК «Скрудж»	2017	2019	Ликвидация котельной
	пл. Горького, 4а	2019	2020	Ликвидация котельной
	ул. Генкиной, 37	2015	2020	Ликвидация котельной
	ул. Барминская, 8-а	2016	2019	Перевод котельной в режим работы ЦТП
	ООО «ЦТО Меркурий» (пр. Гагарина, 50)	2016	2020	В 2020 году переключение на котельную Ветеринарная, 5 (НТЦ) потребителей по адресам ул. Бекетова д.2,4 и пр. Гагарина, 46 (РАНХиГС). Котельная остаётся на нужды объектов ООО «ЦТО Меркурий» и на теплоснабжение зданий ул. Бекетова, 1,1а, пр. Гагарина 48,52,54
	ул. Минина, 1	2017	2020	Ликвидация котельной
	1 Этап – переключение с кот. ул. Заломова, 5, пер. Гоголя, 9в на кот. Нижегородская, 29, с кот. Нижегородская, 29 (часть объектов)	2019	2019	ликвидация котельных Заломова, 5, Гоголя, 9д
2 Этап - с кот. Нижегородская, 29 (оставшаяся часть объектов)	2019	2020	ликвидация котельной Нижегородская, 29	
ул. Июльских дней, 1	ул. Интернациональная, 95, ул. Заводская, 19, пр-т Ленина, 5-а	2014	2019	-
пр. Ленина, 5-а	пер. Рубо, 3	2014	2019	Ликвидация котельной
Тихорецкая, 3-в	ул. Конотопская, 4-а,	2016	2020	техническое перевооружение оборудования для приготовления горячей воды на котельной Тихорецкая, 3в
	ул. Конотопская, 5	2016	2020	
	Тихорецкая, 3в	2016	2020	
Сормовская ТЭЦ	ул. Безрукова, 5	2018	2019 (2020 благоустройство)	Ликвидация котельной, ликвидация ЦТП-507

Источник тепловой энергии, принимающий нагрузку	Переключаемый источник тепловой энергии	Срок реализации проекта		Мероприятия на переключаемом источнике тепловой энергии
		начало	завершение	
	ул. Куйбышева, 41-а	2016	2019	Ликвидация котельной
	Люкина, 6а	2017	2019	Ликвидация котельной
	Мурашкинская, 13б	2016	2019 (2020 благоустройство)	Ликвидация котельной (Строительство ЦТП)
	АО «ОКБМ Африкантов»	2019	2021	Строительство ЦТП
	ОАО «Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» котельная №3 (вывод Красных зорь, 22)	2019	2020	Строительство ЦТП
	Бульвар Мира, 4а	2018	2019	Строительство ЦТП
	ул. Левинка, 51	2017	2019	Изменение типа теплоносителя (пар-вода)
	Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования	Соревнования, 4а	2021	2022
Гребешковский откос, 7		2021	2022	
Ярославская, 23		2021	2022	
Новая котельная в районе ул. Полевая	Молочный комбинат «Нижегородский» филиал ОАО «Вимм-Билль-Данн», котельная по ул. Ларина, 19	2017	2018	Строительство новой блочно-модульной котельной на улице Полевая. Существующая котельная остаётся на нужды объектов Молочного комбината «Нижегородский» филиала ОАО «Вимм-Билль-Данн»
Новая БМК Завкомовская, 8	ул. Завкомовская, 8	2020	2022	Строительство блочно-модульной котельной УТМ 1,58 МВт Ленинский район (ООО «Генерация тепла»)
Автозаводская ТЭЦ	ул. Львовская, 7а	2019	2020	Оборудование в здании автоматической станции смешения
	«РЭБ Флота», ул. Правдинская, 27	2020	2020	Монтаж элеваторных узлов
	ул. Комарова, 14б («Ржавка»)	2019	2020	Монтаж автоматической станции смешения в здании ЦТП «Ржавка»
	ОАО "РУМО" (квартал Грекова)	2020	2020	-
Донецкая, 9в	ул. Радужная, 2-а	2018	2022	Переключение нагрузки
	ул. Родионова, 28-б			
ул. Суетинская, 21	Переключение объектов с котельной ООО «Энергия»	2017	2019	Переключение нагрузки

## **13 РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ**

В таблице 13.1. представлены данные по бесхозным тепловым сетям города Нижнего Новгорода, выявленным по состоянию на 2019 год.

В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления города Нижнего Новгорода до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание, ремонт и эксплуатацию бесхозных 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
<b>АВТОЗАВОДСКИЙ РАЙОН</b>					
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 (теплого) 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»



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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 шоссе,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	2x103,6 103,6	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	2x65,6 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	2x80 80 80	2012	
92	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС)	От врезки в теплотрассу на ул.Бурденко до жилого дома ул.Бурденко, 35	2x50 2x50	2007	
93	Трубопровод теплоснабжения (отопление)	От тепловой камеры на пр. Ильича до наружной стены корпуса №1 ГБУЗ НО «НОКПД» - филиал «Автозаводский»	2x171	1995	ООО «Теплосети»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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)	2x51	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	2x50 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)	2x25	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)	2x25	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	2x36,4 36,4 36,4	2012	ООО «Теплосети»



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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	2x55 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	2x161 2x24,5 136,5 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»)	2x6	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»)	2x58,1 2x72,4	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»)	2x136	1988	ООО «Теплосети»
			1x124		
111	трубопровод теплоснабжения (отопление)	От котельной (ул. Ляхова, 92А) до наружной стены МБОУ СОШ № 16 (ул. Ляхова, 109)	2x16	1983	ООО «Генерация тепла»
<b>КАНАВИНСКИЙ РАЙОН</b>					
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 стенимногоквартирного 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 пере- кладка 2009	ОАО «Теплоэнерго» Вх.№ 32891 от 31.10.2012 Постановление № 567 от

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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	2x43	2011	ОАО «Теплоэнерго»
136	сети теплоснабжения	от ТК-6-1-2 до жилого дома №17А по бульв.Мира	2X33	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
<b>Ленинский район</b>					
141	теплотрасса	от д.26 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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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 дому 2 Б по ул.Профинтерна	61	1963	ООО «Энергосети» ООО «Тепловые сети» Вх.№ 35281 от 20.11.2012

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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	2x31	1967	ООО «Теплосети»
173	теплотрасса отопления	от ТК до стены дома №29, корп.1 по пр. Ленина	2x25	1968	ООО «Теплосети»
174	Теплотрасса отопления	от ТК у дома №30/4 по пр. Ленина до внешней стены дома №30Б по пр. Ленина	2x89	2003	ООО «Теплосети»
<b>Московский район</b>					
<b>пос.Березовая Пойма</b>					
175	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 12)	200	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			200		
176	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 13)	50	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			50		
177	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 14)	50	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			50		
178	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 15)	10	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			10		
179	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 16)	25	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			25		
180	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 23а)	100	2005	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			100		
181	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 24)	60	1982	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			60		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
182	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 25)	60	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			60		
183	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 26)	60	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			60		
184	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 27)	100	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			100		
185	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 28)	50	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			50		
186	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 29)	3	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			3		
187	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 30)	4	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			4		
188	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 31)	60	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			60		
189	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 32)	220	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			220		
190	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 33)	220	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			220		
191	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 34)	60	1998	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			60		
192	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 35)	60	1998	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			60		
193	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 36)	100	2003	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			100		
194	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 37)	250	1990	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			250		
195	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 38)	20	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			20		
196	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 39)	15	2001	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			15		
197	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 40)	10	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			10		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
198	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 41)	180	2002	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			180		
199	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 42)	30	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			30		
200	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 43)	15	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			15		
201	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 43а)	40	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			40		
202	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 44)	110	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			110		
203	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 45)	70	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			70		
204	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 46)	70	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			70		
205	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 47)	5	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			5		
206	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 48)	6	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			6		
207	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 49)	110	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			110		
208	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 50)	25	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			25		
209	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 51)	30	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			30		
210	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 52)	60	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			60		
211	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 53)	35	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			35		
212	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 54)	15	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			15		



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
213	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 55)	15	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			15		
214	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 56)	40	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			40		
215	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 57)	10	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			10		
216	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 59)	230	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			230		
217	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 60)	90	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			90		
218	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 61)	10	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			10		
219	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 62)	40	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			40		
220	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 63)	20	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			20		
221	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 64)	150	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			150		
222	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 65)	150	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			150		
223	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 66)	5	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			5		
224	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 67)	25	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			25		
225	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 67а)	50	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			50		
226	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 68)	5	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			5		
227	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 68а)	10	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			10		
228	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 69)	25	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			25		
229	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 70)	50	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			50		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
230	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 71)	220	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			220		
231	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 72)	45	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			45		
232	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 73)	10	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			10		
233	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 74)	50	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			50		
234	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 75)	50	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			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 тепlopункта 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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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/см <sup>2</sup> - 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-16 у здания ангара по ул. Механизаторов, 3	100*2	1983	ОАО «Теплоэнерго»
249	теплотрасса отопления	от УТ-16 у здания ангара по ул. Механизаторов, 3 до УТ-1в у здания пилорамы ул. Механизаторов, 3	30*2	1983	ОАО «Теплоэнерго»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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	1964	ОАО «Теплоэнерго»
			72		
			32/32		
			36/36		
<b>Нижегородский район</b>					

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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
		<b>Трасса отопления</b>			
		от ТК-10-5 до ТК-10-6	32/32		
		от ТК-10-6 до наружной стены ж/д Сергиевская, 12 Д	3/3		
		<b>Трасса ГВС</b>			
		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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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 лица № 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 лица № 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	1995	Подключены к котельной, расположенной на территории 2-ой территории санатория им.ВЦСПС, которая в настоящее время является бесхозяйной
			25		
			75		
			220		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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»



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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	2x109	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	20x2	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	67x2	2013	ОАО «Теплоэнерго»
308	Теплотрасса отопления	от ТК-234 до врезки на элеваторный узел в доме №8/22 по ул. Варварская ПОДАЧА	11,5	2011	ОАО «Теплоэнерго»
			34,5		
		от ТК-234 до врезки на элеваторный узел в доме №8/22 по ул. Варварская ОБРАТКА	11,5	2011	ОАО «Теплоэнерго»
			34,5		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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	Ориентировочно 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	Теплотрасса	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	
<b>Приокский район</b>					

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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		
<b>ОБЪЕКТЫ ИНЖЕНЕРНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ЖИЛОГО ДОМА № 2 по ул.ВЯТСКАЯ</b>					
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	
			О-50,4		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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	
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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	2009	ОАО «Теплоэнерго»
			14		
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	2008	ОАО «Теплоэнерго»
			10.окт		
342	Теплотрасса отопления	от ТК до стены дома № 6 по ул.Вятская	44,3	2015	ОАО «Теплоэнерго»
			44,3		
			32,4		
			32,4		
343	Теплотрасса ГВС	от ТК до стены дома № 6 по ул.Вятская	47	2015	ОАО «Теплоэнерго»
			47		
			32,4		
			32,4		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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 жилого дома № 6 А микрорайон Щербинки-1	62	1994	ОАО «Теплоэнерго»
			16		
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	1994	ОАО «Теплоэнерго»
			31		
			8		
			8		
346	Теплотрасса отопления	от ТК-8-3-2 у дома № 1А по ул.Вологодина до стены дома № 1 Б по ул.Вологодина	59/59	2012	ОАО «Теплоэнерго»
347	Теплотрасса ГВС	от ТК-8 до стены дома № 1Б по ул.Вологодина	288 288	2012	ОАО «Теплоэнерго»
<b>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»)</b>					
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	2014	ОАО «Теплоэнерго»
			201		
			124		
			124		
			1197		
			1197		
данные по объекту в соответствии с представленным администрацией района кадастровым паспортом. Кад.номер 52:18:0000000:13911					

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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	2015	
			57		
	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	2014	
			48		
	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	2014	
			44		
	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	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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	2014	
			48		
	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	2013	
			147		
	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	2014	
			4		



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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	2014	
	данные по объекту в соответствии с представленным администрацией района кадастровым паспортом, кад. номе 52:18:0080161:2767		42		
	Жилой дом №1 (по генплану) с помещениями общественного назначения. Теплотрасса	пр-кт Гагарина, д. 97	42	2014	
	Теплотрасса отопления	от ТК-113-к2-1 до стены ж/д №14/2 микрорайона Щербинки-1	27 27	2013	
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 x 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 x 2	2015	ОАО «Теплоэнерго»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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 20	1970	
364	теплотрасса отопления	от ТК-10 до стены жилого дома №5А по ул. Крылова	50 50	1964	
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	13x2	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	15x2	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	10x2	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 9	1970	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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	9x2	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 8	1971	
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	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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		
<b>Советский район</b>						
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	<b>Трасса отопления:</b>			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	1994		
		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			
		<b>Трасса ГВС:</b>				
		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					

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
383	теплотрасса и трубопровод ГВС в однетрубном 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»)	<b>Трасса отопления:</b>		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		
		<b>Трасса ГВС:</b>			
		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»)	<b>Трасса отопления:</b>		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		
		<b>Трасса ГВС:</b>		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			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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 86/34 по ул.Ашхабадской	15	1967	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 1139 от 02.04.2014»



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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 Суловой	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 подземной 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)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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	Теплотрасса 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 x 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 x 2	2013 (согласно кадастрового паспорта год постройки 2010)	
<p><b>ТСЖ предоставили тех.документацию и кадастровый паспорт, объект поставлен на учет со следующими характеристиками</b></p>					

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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 x 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	74x2	1970	
		теплотрасса отопления от ТК-618к8-1 до 17а корп.9 по пр.Гагарина	14x2		
		теплотрасса ГВС от точки врезки у д.17а (суд) до ТК-618 к8-1 у д.17а корп.9 по пр.Гагарина	74x2		
		теплотрасса ГВС от ТК-618к8-1 до д.17а корп.9 по пр.Гагарина	14x2		
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	25x2	1970	
		теплотрасса отопления от ТК-618к7-2 до ТК-618 к7-3 у д.17 а (суд) по пр.Гагарина	15x2		
		теплотрасса отопления от ТК-618к7-3 до ШРП у д.17а корп.8 по пр.Гагарина	83x2		
		теплотрасса отопления от ШП до ШО у д.17а корп.8 по пр.Гагарина	140x2		
		теплотрасса отопления от ШО до д.17а корп.8 по пр.Гагарина	16x2		
		теплотрасса ГВС от ТК-618к7-1у д.17а (суд) до ТК-618к7-2 ув д.17а (суд) по пр.Гагарина	25x2		
		теплотрасса ГВС от ТК-618к7-2 до ТК -618к7-3 у д.17а (суд) по пр. Гагарина	15x2		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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		
		теплотрасса 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»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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	Теплотрасса отопления	От ТК-314-1а у здания ЦТП-146 по 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»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
467	Теплотрасса отопления	От ТК-4226 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»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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.Суловой до стены дома №1 корп.1 по ул.Н.Суловой	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 №36 по ул.Бекетова	189	1961	ОАО «Теплоэнерго»
485	Теплотрасса отопления	от УТ-8 у дома №16 по ул.Бекетова до стены дома №16 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.Суловой 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.Суловой до стены дома №16/2 по ул.Н.Суловой	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»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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	



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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	
			3		
		от ТК415-4к2 до наружной съены дома №25 по ул.Генкиной	15		
<b>СОРМОВСКИЙ РАЙОН</b>					
505	УТ-2-2 до наружной стены домов № 7,7/1 по ул.Циолковского	<b>Трасса отопления:</b>		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	<b>Трасса отопления:</b>			Постановление № 4753 от 12.11.2012
		от ТК-27 до наружной стены ж/д№ 45/1 по пр.Кораблестроителей	92	1995	
		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		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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		
		<b>Трасса ГВС:</b>		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		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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.	2003	ОАО «Теплоэнерго»
			44 обр.		
520	Теплотрасса отопления	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.	2003	ОАО «Теплоэнерго»
			15 обр.		
522	Теплотрасса отопления	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.	2003	ОАО «Теплоэнерго»
			34 обр.		
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	2008	
			6		
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 x 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 x 2	1999-2000	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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 x 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 x 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 x 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 x 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 x 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 x 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 x 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 x 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 x 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 x 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			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

№ 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 в 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	185x2 185x2	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<sup>3</sup>;

- 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 2020 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 электрической 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 2020 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 <sup>2</sup>	32370	33138	34031	35262	36583	37930	39005	40184	41314	42353	43321	44199	44972
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 источников тепловой энергии, %	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

**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 охлаждающих 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



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

**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 охлаждающих 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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

**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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

**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
<b>"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6</b>															
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	20,17	20,17	20,17	20,47	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	17,66	17,66	17,66	17,88	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	2,51	2,51	2,51	2,59	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	1,42	1,42	1,42	1,44	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	5,52	5,52	5,52	5,20	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	728	727	727	727	726	726	725	725	724	723	723	723
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	56 691	56 691	63 788	58 841	58 782	58 753	58 753	58 711	58 670	58 620	58 571	58 514	58 460	58 471	58 441
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 798	5 798	10 116	10 299	10 240	10 211	10 211	10 169	10 128	10 078	10 029	9 972	9 918	9 929	9 899
Потребление топлива, т у.т.	10 113	10 138	10 088	9 638	9 628	9 624	9 624	9 641	9 658	9 674	9 690	9 705	9 720	9 746	9 766
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,1	25,1	28,3	26,1	26,1	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	25,9	25,9	25,9	25,9
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
<b>"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а</b>															
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25</b>															
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	18,13	18,13	15,01	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	15,92	15,92	13,52	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	2,21	2,21	1,49	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	1,07	1,07	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 (+/-)	16,12	13,41	13,38	11,89	11,89	15,23	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	619	618	534	534	534	533	533	532	532	531	531	531
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	45 955	45 955	49 871	54 246	54 187	46 798	46 798	46 762	46 727	46 685	46 643	46 595	46 549	46 558	46 533
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 865	4 865	8 427	10 104	10 046	8 656	8 656	8 620	8 586	8 544	8 502	8 454	8 408	8 417	8 392
Потребление топлива, т у.т.	8 239	8 260	8 081	9 051	9 041	7 808	7 808	7 822	7 835	7 848	7 861	7 872	7 884	7 905	7 921
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,9	15,9	17,3	18,8	18,8	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,1	16,1	16,1
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
<b>"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-6</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)</b>															
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
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
<b>"3 МР Сорново", ул. Иванова, 14-б</b>															
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	20,42	22,61	24,01	25,44	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,37	16,03	16,08	17,37	19,30	20,52	21,77	22,99	22,99	22,99	22,99	22,99	22,99	22,99	22,99
ГВС, Гкал/ч	2,75	2,87	2,88	3,06	3,30	3,48	3,66	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,13	1,18	1,19	1,29	1,44	1,54	1,64	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,50	1,66	2,31	0,75	-1,59	-3,09	-4,62	5,92	5,92	5,92	5,92	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
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	758	802	805	805	841	840	840	839	838	837	837	837
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	55 827	55 855	61 874	63 062	66 682	66 950	66 950	69 949	69 896	69 833	69 769	69 697	69 628	69 641	69 604
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 509	5 509	10 542	11 841	12 464	12 485	12 485	13 002	12 949	12 886	12 822	12 750	12 681	12 695	12 657
Потребление топлива, т у.т.	9 085	9 112	9 631	9 983	10 556	10 598	10 598	11 101	10 853	10 871	10 888	10 904	10 920	10 950	10 971
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	33,0	33,0	36,6	37,3	39,4	39,6	39,6	23,0	23,0	23,0	23,0	22,9	22,9	22,9	22,9
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
<b>ул. Иванова, 36-б</b>															
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
<b>"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,43	15,42	13,05	13,05	13,05	13,85	17,01	17,94	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	15,81	16,59	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	1,20	1,36	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	2,17	2,24	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	-6,27	6,73	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	436	436	436	435	435	435	435
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	36 043	36 043	43 754	40 225	40 182	40 367	40 367	42 545	43 743	43 703	43 664	43 618	43 575	43 583	43 559
Потери в тепловых сетях, Гкал	3 404	3 404	7 483	7 582	7 538	7 556	7 556	7 936	8 133	8 093	8 053	8 008	7 965	7 973	7 949
Потребление топлива, т у.т.	6 369	6 384	7 069	6 376	6 369	6 399	6 399	6 761	6 792	6 803	6 814	6 824	6 834	6 853	6 866
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	32,9	32,9	39,9	36,7	36,7	36,8	36,8	18,4	18,9	18,9	18,9	18,9	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
<b>"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)</b>															
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
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
<b>"Школа №90", пер. Общественный, 6-а</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
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
<b>"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. Пугачева, 1</b>															
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	29,01	25,16	24,68	25,53	25,53	25,53	26,92	27,97	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09	29,09
отопление и вентиляция, Гкал/ч	23,98	20,57	20,09	20,89	20,89	20,89	21,70	22,29	22,98	22,98	22,98	22,98	22,98	22,98	22,98
ГВС, Гкал/ч	5,03	4,59	4,59	4,64	4,64	4,64	5,22	5,68	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,79	1,52	1,49	1,55	1,55	1,55	1,65	1,72	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,54	7,66	8,45	7,54	7,54	7,54	6,06	4,93	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
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	983	982	982	982	1 000	1 016	1 016	1 015	1 014	1 013	1 014	1 013
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	84 627	84 627	83 032	81 175	81 107	81 074	81 074	82 611	83 954	83 895	83 835	83 768	83 703	83 715	83 680
Потери в тепловых сетях, Гкал	11 111	11 111	10 991	11 898	11 829	11 796	11 796	11 977	12 130	12 070	12 011	11 944	11 879	11 891	11 856
Потребление топлива, т у.т.	13 093	13 126	13 217	12 902	12 891	12 886	12 886	13 163	13 410	13 434	13 459	13 481	13 505	13 540	13 568
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	27,4	27,4	26,9	26,3	26,3	26,3	26,3	26,8	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2
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
<b>ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)</b>															
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
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	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
мощности, %															
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
<b>пр. Союзный, 43</b>															
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
<b>"Баня №7", ул. Станиславского, 3</b>															
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>"Роддом №6" ул. Сугырина, 19-а</b>															
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
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
<b>"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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 нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в</b>															
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	17,87	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	17,33	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	0,54	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	1,47	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	9,26	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	450	450	450	450	449	449	448	448	448	448	448
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	44 647	44 631	49 219	45 197	45 153	45 163	45 163	45 132	45 102	45 065	45 028	44 986	44 946	44 954	44 932
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 668	5 668	7 526	7 625	7 581	7 565	7 565	7 534	7 503	7 467	7 430	7 388	7 348	7 356	7 334
Потребление топлива, т у.т.	6 864	6 879	7 670	7 219	7 212	7 213	7 213	7 226	7 240	7 252	7 264	7 275	7 287	7 307	7 321
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,5	16,5	18,2	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,6	16,7	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
<b>ул. Бульвар Мира, 4-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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	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	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.:	1,43	1,58	1,58	1,74	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	1,43	1,58	1,58	1,74	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,09	0,09	0,10	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 (+/-)	1,09	0,92	0,92	0,76	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	38	39	40	41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	186,3	186,7	163,5	189,3	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	32	32	40	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 104	4 104	5 044	5 278	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	281	281	916	1 055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	764	766	825	999	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,3	15,3	18,8	19,7	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
<b>ул. Вольская, 15-а</b>															
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	7,47	7,47	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	7,08	7,08	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	0,39	0,39	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	0,47	0,47	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	1,37	1,37	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	66	66	66	66	65	65	65	65	65	65
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 027	7 026	9 644	8 865	8 855	9 853	9 853	9 846	9 838	9 829	9 821	9 811	9 801	9 803	9 798
Потери в тепловых сетях, Гкал	622	622	1 620	1 641	1 632	1 812	1 812	1 804	1 797	1 788	1 779	1 769	1 760	1 762	1 756
Потребление топлива, т у.т.	1 088	1 090	1 501	1 380	1 379	1 534	1 534	1 537	1 540	1 542	1 545	1 547	1 549	1 553	1 556
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	6,5	6,4	11,7	10,7	10,7	11,9	11,9	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
<b>ул. Знаменская, 5-б</b>															
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"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
<b>ул. Климовская, 86-а</b>															
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
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	16,23	16,63	16,63	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	15,25	15,55	15,55	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	0,99	1,09	1,09	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	1,37	1,40	1,40	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	3,72	3,29	3,29	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	915	919	919	919	982	1 128	1 235	1 573	1 741	1 909	1 928	1 938
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	37 730	37 721	46 766	44 570	44 766	44 739	44 739	47 814	54 913	60 137	76 601	84 777	92 948	93 893	94 385
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 482	4 482	9 342	9 774	9 773	9 746	9 746	10 385	11 895	12 980	16 480	18 162	19 831	20 050	20 108
Потребление топлива, т у.т.	6 695	6 711	7 394	7 561	7 595	7 590	7 590	8 132	8 933	9 807	12 524	13 895	15 272	15 466	15 586
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,2	16,2	21,7	20,7	20,8	20,8	20,8	13,9	15,9	17,5	22,2	24,6	27,0	27,3	27,4
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
<b>ул. Конотопская, 5</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,80	3,80	3,75	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	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	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,80	1,66	1,66	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	0,71	0,65	0,65	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	1,09	1,01	1,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,20	0,20	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	0,33	0,33	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	44	45	46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	198,1	198,6	180,2	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	342	342	400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	9 159	9 159	9 571	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 182	1 182	2 317	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 815	1 819	1 725	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	28,5	28,5	30,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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
<b>ул. Лесной городок, 6-а</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а</b>															
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
<b>ул. Мурашкинская, 13-б</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,92	21,92	21,91	21,92	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	0,56	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	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,36	21,36	21,35	21,36	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.:	15,87	16,58	16,57	17,12	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	14,70	15,32	15,30	15,86	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	1,17	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	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,70	0,75	0,75	0,79	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 (+/-)	4,79	4,03	4,03	3,45	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	38	39	40	41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	176,4	176,9	160,4	170,3	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	427	427	681	633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	43 225	43 224	49 095	45 647	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	3 970	3 970	7 269	7 468	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	7 626	7 645	7 873	7 772	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой	15,0	15,0	17,1	15,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
мощности, %															
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
<b>ул. Невельская, 9-а</b>															
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	2,47	2,47	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	2,42	2,42	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	0,16	0,16	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	0,31	0,31	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	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	5 762	5 762	6 030	5 870	5 866	5 864	5 864	5 861	5 858	5 855	5 851	5 847	5 843	5 844	5 842
Потери в тепловых сетях, Гкал	385	385	659	712	708	706	706	703	700	697	693	689	685	686	684
Потребление топлива, т у.т.	899	901	947	940	939	939	939	940	942	944	946	948	949	952	954
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,6	19,6	20,5	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	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
<b>ул. Путейская, 31-а</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>ул. Ивана Романова, 3-а</b>															
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
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
<b>ул. Таллинская, 15-в</b>															
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	25,01	25,22	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89	25,89
отопление и вентиляция, Гкал/ч	23,44	21,35	21,38	21,38	21,76	21,97	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50
ГВС, Гкал/ч	3,37	3,22	3,22	3,22	3,24	3,26	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,74	1,59	1,59	1,59	1,62	1,63	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,25	11,64	5,12	5,12	4,69	4,46	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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	260	260	260	259	259	259	259	259	258	258	258
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	72 709	72 705	78 706	72 343	72 704	72 699	72 699	72 643	72 589	72 524	72 459	72 385	72 314	72 328	72 289
Потери в тепловых сетях, Гкал	7 965	7 965	13 240	13 414	13 418	13 387	13 387	13 331	13 277	13 212	13 147	13 073	13 002	13 016	12 977
Потребление топлива, т у.т.	11 284	11 312	12 200	11 607	11 665	11 664	11 664	11 685	11 705	11 724	11 743	11 760	11 778	11 810	11 833
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,4	21,4	23,2	21,3	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	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
<b>ул. Тепличная, 8-а (БМК)</b>															
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
<b>ул.Терешковой, 7</b>															
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в</b>															
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	14,33	14,33	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	12,77	12,77	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	1,56	1,56	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	0,81	0,81	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	-1,71	-1,71	-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
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	622	622	621	621	621	620	630	629	629	628	628	628
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	30 670	30 669	35 102	44 230	44 181	44 161	44 161	44 125	44 091	44 762	44 720	44 672	44 626	44 635	44 610
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 949	2 949	6 203	8 608	8 558	8 535	8 535	8 500	8 466	8 560	8 518	8 470	8 424	8 433	8 408
Потребление топлива, т у.т.	5 574	5 588	5 483	7 452	7 444	7 440	7 440	7 453	7 466	7 598	7 610	7 621	7 632	7 653	7 668
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	24,4	24,4	27,9	35,2	35,2	35,2	35,2	25,5	25,5	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,7
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
<b>ул. Чкалова, 37-а (БМК)</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,55	1,76	1,77	1,96	1,96	1,96	1,96	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	1,79	1,79	1,79	1,79	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	0,17	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	0,07	0,08	0,09	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 (+/-)	1,53	1,31	1,06	0,85	0,85	0,85	0,85	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	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 799	4 798	5 311	5 638	5 634	5 631	5 631	5 628	5 625	5 621	5 617	5 613	5 608	5 609	5 607
Потери в тепловых сетях, Гкал	297	297	682	802	797	795	795	792	789	785	781	776	772	773	771
Потребление топлива, т у.т.	861	863	830	909	908	908	908	909	911	913	914	916	918	920	922
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,4	15,4	17,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	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
<b>ул. Чкалова, 9-г</b>															
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
<b>ул. Академика Баха, 4-а</b>															
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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	55,62	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	47,01	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	8,61	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	8,11	8,85	8,89	8,90	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	2,04	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	1 673	1 672	1 673	1 673	1 672	1 670	1 669	1 668	1 666	1 665	1 665	1 664
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	177 883	177 866	184 750	169 796	169 737	169 803	169 803	169 685	169 571	169 432	169 295	169 137	168 986	169 016	168 934
Потери в тепловых сетях, Гкал	24 732	24 732	28 235	28 654	28 507	28 452	28 452	28 334	28 220	28 081	27 943	27 786	27 635	27 665	27 582
Потребление топлива, т у.т.	30 112	30 184	28 736	27 996	27 986	27 997	27 997	28 048	28 099	28 146	28 193	28 238	28 283	28 359	28 416
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,6	25,6	26,5	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	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
<b>ул. Геройская, 11-а</b>															
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Июльских дней, 1</b>															
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	34,89	44,22	45,15	47,49	47,56	48,59	48,66	49,79	50,93	52,07	53,20	53,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,37	6,53	19,69	32,30	39,97	40,74	42,70	42,76	43,66	43,73	44,71	45,70	46,69	47,68	47,68
ГВС, Гкал/ч	0,97	0,20	1,93	2,59	4,26	4,40	4,79	4,80	4,92	4,93	5,08	5,23	5,37	5,52	5,52
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,38	0,38	1,43	2,35	3,01	3,07	3,24	3,24	3,31	3,32	3,40	3,48	3,56	3,64	3,64
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,06	9,66	-4,44	21,79	11,80	10,81	8,30	8,23	7,13	7,05	5,84	4,62	3,40	2,19	2,19
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	2 716	3 330	3 335	3 335	3 338	3 341	3 344	3 408	3 466	3 525	3 630	3 629
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	28 551	28 551	48 360	81 923	100 440	100 590	100 590	100 681	100 772	100 857	102 793	104 559	106 328	109 498	109 471
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 476	2 476	3 718	7 022	8 564	8 555	8 555	8 530	8 506	8 475	8 599	8 701	8 805	9 076	9 049
Потребление топлива, т у.т.	6 116	6 132	8 824	14 072	17 253	17 278	17 278	17 337	15 648	15 700	16 042	16 358	16 676	17 216	17 255
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,9	12,9	14,7	16,1	19,7	19,7	19,7	19,7	19,8	19,8	20,2	20,5	20,8	21,5	21,5
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
<b>"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10</b>															
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,51	12,45	13,29	13,29	13,29	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	13,27	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	0,02	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	0,50	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	4,58	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	506	510	510	510	509	509	508	508	508	508	507
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	31 129	31 124	37 641	34 556	34 522	34 820	34 820	34 795	34 771	34 742	34 713	34 680	34 649	34 655	34 638
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 145	2 145	5 887	5 964	5 930	5 968	5 968	5 943	5 919	5 890	5 861	5 828	5 796	5 803	5 785
Потребление топлива, т у.т.	4 818	4 829	5 866	5 589	5 584	5 632	5 632	5 642	5 652	5 662	5 671	5 680	5 689	5 704	5 716
Коэффициент использования установленной тепловой	19,0	19,0	23,0	21,1	21,1	21,3	21,3	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,1

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
мощности, %															
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
<b>"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а</b>															
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
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
<b>"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>ул. Памирская, 11</b>															
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
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	27,45	27,45	31,57	31,57	31,57	31,57	31,57	31,57	31,57	31,57
отопление и вентиляция, Гкал/ч	26,33	23,07	23,69	23,69	23,69	26,03	26,03	29,21	29,21	29,21	29,21	29,21	29,21	29,21	29,21
ГВС, Гкал/ч	1,68	0,89	0,89	0,89	0,89	1,42	1,42	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,42	1,13	1,18	1,18	1,18	1,38	1,38	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-1,89	2,45	5,45	5,45	5,45	2,37	2,37	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03	6,03
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	1 734	1 734	1 961	1 959	1 957	1 955	1 953	1 951	1 951	1 950
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	63 890	63 890	68 371	63 049	62 971	63 635	63 635	71 956	71 894	71 819	71 744	71 659	71 577	71 593	71 549
Потери в тепловых сетях, Гкал	10 809	10 809	13 392	13 568	13 490	13 603	13 603	15 331	15 269	15 194	15 120	15 034	14 953	14 969	14 924
Потребление топлива, т у.т.	11 889	11 918	12 734	10 479	10 466	10 576	10 576	11 989	11 164	11 180	11 196	11 211	11 226	11 257	11 278
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,3	14,3	15,4	14,2	14,2	14,3	14,3	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	20,9	20,9	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
<b>ул. Премудрова, 12-а</b>															
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
Средневзвешенный срок службы, лет	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>ул. Баранова, 11</b>															
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	21,48	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	19,10	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	2,38	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	1,30	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	2,12	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	570	578	581	581	589	598	597	597	596	595	595	595
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	60 526	60 525	68 208	65 986	66 915	67 226	67 226	68 215	69 200	69 123	69 046	68 958	68 874	68 890	68 844
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 499	5 499	14 331	15 205	15 351	15 389	15 389	15 566	15 742	15 664	15 587	15 499	15 415	15 432	15 386
Потребление топлива, т у.т.	9 402	9 426	10 673	10 621	10 771	10 821	10 821	11 007	10 956	10 971	10 986	11 000	11 014	11 044	11 064
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,9	22,9	25,7	24,9	25,2	25,4	25,4	20,9	21,2	21,2	21,2	21,1	21,1	21,1	21,1
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
<b>ул. Безрукова, 5</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,73	7,73	7,71	7,71	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	0,25	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	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,48	7,48	7,46	7,46	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.:	3,81	4,21	4,24	4,63	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	3,81	4,21	4,24	4,62	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,30	0,33	0,33	0,36	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 (+/-)	3,37	2,94	2,89	2,47	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	56	57	58	59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	213,8	214,3	230,7	166,0	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	433	433	563	513	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	10 634	10 643	11 304	10 316	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 737	1 737	1 176	1 192	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	2 273	2 281	2 608	1 713	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,0	15,0	16,1	14,7	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
<b>ул. Гастелло, 1-а</b>															
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	12,19	13,67	18,44	20,41	23,53	26,65	28,47	29,82	29,82	29,82	29,82	29,82
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,49	10,53	10,48	11,42	12,27	15,48	16,59	18,84	21,08	22,19	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02
ГВС, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,77	1,40	2,96	3,82	4,69	5,57	6,29	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,61	0,55	0,54	0,66	0,76	1,10	1,23	1,45	1,67	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	-0,40	-1,98	-7,08	-9,19	9,68	6,34	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	561	590	606	606	650	714	767	821	820	819	819	819
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	26 946	26 946	29 487	30 995	32 608	33 518	33 518	35 909	39 481	42 378	45 356	45 323	45 292	45 298	45 281
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 930	2 930	3 519	4 102	4 294	4 403	4 403	4 701	5 150	5 504	5 866	5 833	5 801	5 807	5 790
Потребление топлива, т у.т.	4 164	4 174	4 673	5 015	5 276	5 423	5 423	5 824	6 267	6 744	7 236	7 249	7 262	7 281	7 296
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	23,2	23,2	25,5	26,8	28,2	29,0	29,0	11,9	13,1	14,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
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
<b>пр. Героев, 13</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"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
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
<b>ул. Красных Зорь, 4-а</b>															
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
<b>"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,05	9,05	7,47	7,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,85	8,85	7,27	7,27	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.:	6,35	6,80	6,91	7,55	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	6,32	6,77	6,88	7,52	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	0,03	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	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,37	0,38	0,42	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 (+/-)	2,16	1,68	-0,01	-0,70	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	57	58	59	60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	158,3	158,7	166,9	163,7	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	287	287	288	262	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	16 571	16 563	17 281	15 724	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 471	1 471	1 300	1 317	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	2 623	2 628	2 884	2 573	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	24,6	24,6	25,6	23,3	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
<b>ул. Александра Люкина, 6-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,79	6,14	5,20	5,95	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	5,30	5,65	5,20	5,95	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	0,49	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	0,00	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 (+/-)	0,62	0,25	1,25	0,45	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	33	34	35	36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	162,6	163,0	165,3	165,1	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	290	290	318	288	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	13 579	13 579	13 910	12 588	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 250	1 250	612	620	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	2 208	2 213	2 300	2 078	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	18,4	18,4	18,8	17,0	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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. Металлистов, 4-б</b>															
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
<b>Московское шоссе, 219-а</b>															
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	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
мощности, %															
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
<b>дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город</b>															
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
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
<b>ул. 3-я Ямская, 7</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
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
<b>"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д</b>															
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
<b>ул. Большая Покровская, 16</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,00	1,00	0,80	0,80	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	0,62	0,62	0,28	0,28	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	0,00	0,00	0,00	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	0,00	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.:	0,46	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	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,46	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	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	0,00	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	0,11	-0,23	-0,23	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	42	43	44	45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	184,0	184,4	182,4	186,0	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	23	23	25	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 192	1 192	1 394	1 285	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	35	35	264	268	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	219	220	254	239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,8	13,8	20,2	18,6	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
<b>"Школа №40", ул. Варварская, 15-б</b>															
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
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
<b>ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>ул. Боровского, 3</b>															
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
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
<b>пер. Гоголя, 9-д</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	2,01	2,01
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,13	1,13	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
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	1,07	1,07	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,86	0,64	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,76	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
ГВС, Гкал/ч	0,10	0,09	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	0,01	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 (+/-)	0,20	0,42	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	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	160,1	160,5	189,6	191,3	191,3	191,3	191,3	191,7	192,2	192,7	193,2	193,7	194,2	194,6	195,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	36	36	80	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 545	2 545	2 077	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870
Потери в тепловых сетях, Гкал	22	22	7	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Потребление топлива, т у.т.	408	409	394	358	358	358	358	359	360	360	361	362	363	364	365
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,6	14,6	12,2	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
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
<b>пл. Горького, 4-а</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,62	2,79	2,72	2,77	2,82	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	3,36	2,48	2,41	2,46	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,26	0,31	0,31	0,31	0,32	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	0,23	0,18	0,17	0,17	0,18	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 (+/-)	-0,55	0,33	0,41	0,36	0,30	0,00	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	220,4	221,0	181,3	185,5	185,5	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	128	128	153	146	148	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 170	7 170	8 910	8 477	8 591	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	534	534	1 604	1 680	1 695	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 581	1 584	1 615	1 573	1 594	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,1	14,1	17,5	16,7	16,9	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
<b>ул. Гребешковский откос, 7</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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	26	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	2 307	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	121	121	345	349	347	346	346	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	474	475	409	379	379	378	378	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	22,7	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
<b>"Очистные сооружения", Артёмовские луга</b>															
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)</b>															
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
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
<b>ул. Донецкая, 9-в</b>															
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	408	408	408	408	407	407	407	407
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	30 273	30 272	31 456	28 663	28 645	28 636	28 636	35 916	35 901	35 882	35 863	35 841	35 821	35 825	35 814
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 993	1 993	3 087	3 127	3 110	3 101	3 101	3 876	3 860	3 841	3 822	3 801	3 780	3 784	3 773
Потребление топлива, т у.т.	4 708	4 720	4 849	4 563	4 560	4 559	4 559	5 732	5 744	5 755	5 766	5 777	5 788	5 804	5 816
Коэффициент использования установленной тепловой	22,1	22,1	23,2	21,2	21,1	21,1	21,1	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,4	26,4	26,4



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
мощности, %															
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
<b>ул. Заломова, 5 (работа в пиковом режиме)</b>															
Установленная 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	1,08
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,99	1,99	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	0,03	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	1,96	1,96	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.:	0,00	0,00	0,00	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	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
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	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
<b>Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"</b>															
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	0,63	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	0,19	0,17	0,17	0,56	0,56	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	0,07	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	0,05	0,05	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 (+/-)	0,58	0,60	0,60	0,11	0,11	0,11	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	113	113	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	513	513	544	1 032	1 031	1 030	1 030	1 029	1 029	1 028	1 027	1 026	1 025	1 025	1 024

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Потери в тепловых сетях, Гкал	80	80	93	195	194	193	193	192	192	191	190	189	188	188	187
Потребление топлива, т у.т.	124	125	129	202	202	202	202	202	202	203	203	203	204	204	205
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	4,5	4,5	4,6	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,7	8,7	8,7
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
<b>Санаторий "Нижегородский", Зеленый город</b>															
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	148
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	1 057
Потери в тепловых сетях, Гкал	663	663	476	482	480	478	478	476	474	472	470	467	465	465	464
Потребление топлива, т у.т.	183	183	203	264	263	263	263	263	263	263	263	263	263	264	264
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	2,9
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
<b>Детский санаторий "Ройка", Зеленый город</b>															
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	1,28	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)</b>															
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
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
<b>Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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 нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)</b>															
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
<b>"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"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
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
<b>ул. Горького, 50</b>															
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	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
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	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в 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
отопление и вентиляция, Гкал/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
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	0,01	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 (+/-)	0,57	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
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	166,7	167,1	156,9	163,4	163,4	163,4	163,4	163,8	164,2	164,6	165,1	165,5	165,9	166,3	166,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	11	11	57	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 168	1 168	1 260	1 136	1 135	1 135	1 135	1 135	1 135	1 135	1 135	1 135	1 135	1 135	1 135
Потери в тепловых сетях, Гкал	27	27	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Потребление топлива, т у.т.	195	195	198	186	186	186	186	186	186	187	187	188	188	189	189
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,4	13,4	15,0	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
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
<b>ул. Горького, 65-д</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>Малая Ямская ул, 9б</b>															
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. Минина, 1</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,99	3,99	3,98	3,98	3,98	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	0,10	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	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,89	3,89	3,88	3,88	3,88	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.:	2,95	2,84	2,85	4,84	4,84	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	2,71	2,62	2,62	4,38	4,38	0,00	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	0,46	0,46	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	0,02	0,02	0,16	0,16	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	1,03	1,01	-1,12	-1,12	0,00	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	139,7	140,1	154,5	159,3	159,3	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	69	69	94	125	125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 696	7 696	7 342	9 769	9 768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	352	352	79	117	117	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 075	1 078	1 134	1 556	1 556	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,8	20,8	20,0	26,6	26,6	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
<b>ул. Нижегородская, 29 (учтена тепловая мощность котельной ул. Заломова, 5 работающей в пиковом режиме)</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,20	4,20	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,47	3,47	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
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	3,39	3,39	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,23	4,23	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,17	4,17	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
ГВС, Гкал/ч	0,06	0,06	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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,91	-0,91	-1,07	-1,07	-1,07	-1,07	-1,07	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Средневзвешенный срок службы, лет	26	27	28	29	30	31	32	24	25	26	27	28	29	30	31
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	221,2	221,8	173,7	180,0	180,0	180,0	180,0	180,5	180,9	181,4	181,8	182,3	182,8	183,2	183,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	134	134	166	153	153	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	10 760	10 760	13 888	12 777	12 763	12 756	12 756	12 746	12 736	12 724	12 712	12 698	12 685	12 688	12 681
Потери в тепловых сетях, Гкал	638	638	2 445	2 477	2 463	2 456	2 456	2 446	2 436	2 424	2 412	2 399	2 386	2 388	2 381
Потребление топлива, т у.т.	2 381	2 386	2 413	2 300	2 298	2 297	2 297	2 300	2 304	2 308	2 312	2 315	2 318	2 325	2 329
Коэффициент использования установленной тепловой	29,5	29,5	33,3	30,7	30,6	30,6	30,6	21,6	21,6	21,6	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
мощности, %															
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
<b>ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а</b>															
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
<b>пер. Плотничный, 11</b>															
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	11,24	12,03	12,54	13,95	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	10,49	11,19	11,63	12,84	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	0,75	0,84	0,91	1,11	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	0,45	0,50	0,54	0,64	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,21	4,32	4,48	4,06	3,22	2,67	1,17	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	385	403	405	405	412	412	412	411	411	411	411	410
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	28 374	28 374	31 820	31 064	32 536	32 663	32 663	33 254	33 231	33 203	33 175	33 143	33 112	33 118	33 102



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 629	2 629	5 041	5 432	5 662	5 671	5 671	5 754	5 731	5 703	5 675	5 643	5 612	5 618	5 601
Потребление топлива, т у.т.	4 393	4 404	4 941	4 983	5 219	5 240	5 240	5 348	5 357	5 366	5 375	5 383	5 392	5 406	5 417
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,2	20,2	22,7	22,2	23,2	23,3	23,3	23,7	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
<b>"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)</b>															
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	99	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	6 440	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	349	349	208	211	209	209	209	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	1 027	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	15,6	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
<b>ул. Родионова, 28-б</b>															
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	-	-	-	-	-	-	-	-

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	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	18	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	322	322	325	295	295	295	295	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	19	19	17	18	17	17	17	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	81	81	68	69	69	69	69	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	9,9	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
<b>"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24</b>															
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
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
<b>ул. Рождественская, 40-а</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
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
<b>ул. Рождественская, 8</b>															
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
<b>ул. Соревнования, 4-а</b>															
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,36	0,93	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	0,75	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	0,18	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	0,10	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	0,11	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	61	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	1 895	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	104	104	785	795	791	802	802	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	194	194	311	316	315	320	320	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	19,0	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
<b>ул. Суетинская, 21 (БМК)</b>															
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	6,42	6,88	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	6,10	6,55	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	0,32	0,33	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	0,49	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	6,73	6,24	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
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	326	330	331	331	352	355	358	361	360	360	360	360
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	17 458	17 457	18 553	17 249	17 509	17 521	17 521	18 656	18 807	18 957	19 105	19 094	19 083	19 085	19 079
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 392	1 392	1 785	1 846	1 864	1 861	1 861	1 974	1 983	1 990	1 997	1 986	1 975	1 977	1 971
Потребление топлива, т у.т.	2 858	2 865	2 883	2 748	2 789	2 791	2 791	2 980	3 011	3 043	3 074	3 080	3 086	3 094	3 101
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,9	13,9	14,9	13,9	14,1	14,1	14,1	15,0	15,1	15,2	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
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
<b>ул. Ульянова, 47</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>ул. Ярославская, 23</b>															
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	6	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	404	404	440	397	397	397	397	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	75	75	77	72	72	72	72	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	16,4	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>БМК №1, БМК №2 деревня Кузнечиха участки №4 и №5</b>															
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
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
<b>"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24</b>															
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	4,12	4,18	5,45	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	3,73	3,78	4,84	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	0,39	0,40	0,61	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	0,30	0,31	0,40	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	1,78	1,72	0,36	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	268	269	272	272	272	271	271	271	270	270	270	270
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	10 134	10 132	11 457	12 734	12 755	12 908	12 908	12 896	12 883	12 869	12 854	12 837	12 821	12 824	12 815
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 557	1 557	2 481	3 022	3 014	3 044	3 044	3 031	3 019	3 004	2 990	2 973	2 957	2 960	2 951
Потребление топлива, т у.т.	1 766	1 770	1 825	2 044	2 048	2 072	2 072	2 076	2 079	2 082	2 084	2 087	2 089	2 095	2 099
Коэффициент использования установленной тепловой	18,5	18,5	20,9	23,3	23,3	23,6	23,6	23,6	23,5	23,5	23,5	23,5	23,4	23,4	23,4

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
мощности, %															
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
<b>"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б</b>															
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
<b>"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,60	3,60	3,68	3,68	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	1,99	1,99	2,13	2,13	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	0,01	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,98	1,98	2,12	2,12	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.:	1,21	1,50	1,48	1,50	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	1,08	1,33	1,32	1,33	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	0,12	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	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	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	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,68	0,37	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
Средневзвешенный срок службы, лет	30	31	32	33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	189,7	190,2	177,0	190,5	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Потери в тепловых сетях, Гкал	641	641	830	841	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	773	775	735	729	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,2	13,2	12,8	11,8	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
<b>ул. Батумская, 7-6</b>															
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	24,35	24,60	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84	24,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,80	18,25	18,16	18,16	20,49	20,71	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93
ГВС, Гкал/ч	2,68	2,98	2,98	2,98	3,86	3,89	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,37	1,56	1,56	1,56	1,78	1,80	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,38	6,43	6,09	6,09	2,66	2,39	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
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	1 272	1 273	1 273	1 272	1 271	1 270	1 269	1 268	1 267	1 267	1 266
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	58 558	58 558	69 587	63 860	69 291	69 315	69 315	69 266	69 218	69 160	69 103	69 037	68 974	68 986	68 952
Потери в тепловых сетях, Гкал	6 017	6 017	10 887	11 030	11 911	11 888	11 888	11 838	11 791	11 733	11 675	11 609	11 546	11 559	11 524
Потребление топлива, т у.т.	10 316	10 342	10 981	10 408	11 293	11 297	11 297	11 317	11 338	11 356	11 375	11 393	11 411	11 442	11 464
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,5	22,5	26,9	24,7	26,8	26,8	26,8	26,8	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,6
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
<b>"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9</b>															
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>пр. Гагарина, 156</b>															
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
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
<b>"Термаль", пр. Гагарина, 178-б</b>															
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	39,56	41,03	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	35,63	36,99	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	3,93	4,04	4,08	4,65	4,71	4,74	4,74	4,80	4,80	4,82	4,85	4,88

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,87	2,36	2,40	2,54	2,64	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	4,21	2,64	2,11	-1,27	5,47	4,51	4,51	2,60	2,60	1,65	0,69	-0,27
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	1 809	1 843	1 843	1 843	1 857	1 912	1 911	2 022	2 020	2 070	2 160	2 213
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	104 390	104 388	117 306	110 020	112 073	112 071	112 071	112 948	116 309	116 204	122 967	122 841	125 870	131 377	134 580
Потери в тепловых сетях, Гкал	14 861	14 861	19 803	20 472	20 756	20 709	20 709	20 800	21 349	21 244	22 391	22 265	22 713	23 728	24 248
Потребление топлива, т у.т.	18 317	18 363	18 510	18 683	19 031	19 031	19 031	19 228	18 060	18 089	19 190	19 218	19 741	20 656	21 213
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,5	16,5	18,6	17,4	17,8	17,8	17,8	23,8	24,5	24,4	25,9	25,8	26,5	27,6	28,3
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
<b>"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а</b>															
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	15,03	15,78	16,62	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	13,71	14,31	15,03	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	1,33	1,46	1,60	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	0,76	0,81	0,87	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	0,99	0,19	2,03	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	1 021	1 041	1 040	1 040	1 039	1 038	1 038	1 038
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	37 154	37 148	42 008	40 094	40 955	40 941	40 941	42 907	43 733	43 708	43 684	43 656	43 629	43 634	43 619
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 714	2 714	4 422	4 688	4 765	4 751	4 751	4 962	5 040	5 015	4 991	4 963	4 936	4 941	4 926
Потребление топлива, т у.т.	6 202	6 217	7 371	6 670	6 813	6 811	6 811	7 155	7 311	7 326	7 340	7 353	7 367	7 386	7 402
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,6	21,6	24,5	23,4	23,9	23,9	23,9	25,0	25,5	25,5	25,5	25,5	25,4	25,4	25,4
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
<b>пр. Гагарина, 97 (БМК)</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,16	4,83	4,80	6,73	6,73	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	6,02	6,02	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	0,71	0,71	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	0,36	0,36	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	3,58	3,58	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	255	255	255	255	329	378	433	433	432	432	432	431
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	13 767	13 767	14 874	25 323	25 288	25 271	25 271	32 575	37 496	42 954	42 904	42 847	42 792	42 803	42 773
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 440	1 440	3 279	6 114	6 079	6 062	6 062	7 790	8 939	10 202	10 152	10 094	10 040	10 050	10 021
Потребление топлива, т у.т.	2 396	2 402	2 316	4 029	4 023	4 021	4 021	5 196	5 901	6 777	6 786	6 794	6 803	6 821	6 834
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,0	13,0	14,1	23,9	23,9	23,9	23,9	19,6	22,5	25,8	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
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
<b>"Вятская", ул. Голованова, 25-а</b>															
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
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
<b>"Кварц", ул. Горная, 13-а</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
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
<b>"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15</b>															
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	14,01	14,01	14,01	14,01	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	11,64	11,64	11,64	11,64	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	2,37	2,37	2,37	2,37	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	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,01	3,40	3,40	2,78	2,78	2,78	2,78	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	676	676	675	675	675	675	674	674	673	673	673	673
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	39 280	39 280	42 684	42 412	42 379	42 363	42 363	42 339	42 316	42 288	42 261	42 229	42 198	42 204	42 188
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 232	2 232	5 258	5 792	5 758	5 742	5 742	5 719	5 696	5 668	5 640	5 608	5 577	5 583	5 567
Потребление топлива, т у.т.	6 078	6 093	6 728	6 752	6 747	6 745	6 745	6 758	6 771	6 783	6 796	6 808	6 820	6 838	6 852
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,7	25,7	27,9	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. Радистов, 24</b>															
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
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
<b>"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б</b>															
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
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	91	91	111	103	103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 046	1 046	1 096	1 017	1 015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	123	123	265	269	267	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	181	182	184	176	176	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой	6,1	6,1	6,4	6,0	5,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
мощности, %															
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
<b>"Батумская, 5" ул. Углова, 7</b>															
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
<b>"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б</b>															
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	15,51	15,62	16,23	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	14,50	14,58	15,09	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	1,01	1,04	1,14	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	0,14	0,15	0,19	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	2,89	2,77	2,12	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	518	521	522	522	522	522	521	521	521	521	521	521
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	51 629	51 626	38 024	37 205	37 417	37 473	37 473	37 463	37 454	37 442	37 431	37 417	37 405	37 407	37 400

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 261	4 261	2 188	2 393	2 394	2 391	2 391	2 381	2 372	2 360	2 348	2 335	2 322	2 325	2 318
Потребление топлива, т у.т.	7 982	8 002	5 961	6 195	6 231	6 240	6 240	6 254	5 816	5 829	5 841	5 854	5 866	5 882	5 895
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	30,5	30,5	22,5	22,0	22,1	22,2	22,2	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
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
<b>ул. Ванеева, 63</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,23	4,23	4,62	4,62	4,62	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	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	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	3,95	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	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,30	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	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,30	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	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	0,00	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 (+/-)	1,51	1,54	1,53	1,53	1,53	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	184,3	184,7	164,0	185,7	185,7	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	97	96	116	107	107	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	607	607	1 251	1 268	1 260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 060	1 063	1 059	1 106	1 105	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,7	15,7	16,2	14,9	14,9	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
<b>"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е</b>															
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	15,68	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49	20,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,36	5,89	5,88	5,88	14,72	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	18,54
ГВС, Гкал/ч	0,66	0,45	0,45	0,45	0,96	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	2,13
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,28	0,23	0,23	0,23	0,89	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	1,23
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,33	3,05	3,07	3,07	-6,94	-7,80	-7,80	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	2,89
Средневзвешенный срок службы, лет	51	52	53	54	55	56	57	29	30	31	32	33	34	35	36

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	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	604	607	607	607	607	606	606	605	605	824	823
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	13 993	13 989	15 129	13 830	18 946	19 059	19 059	19 048	19 038	19 026	19 014	19 000	18 986	25 851	25 841
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 581	1 581	1 817	1 841	2 514	2 523	2 523	2 512	2 502	2 490	2 478	2 464	2 450	3 343	3 333
Потребление топлива, т у.т.	2 327	2 332	2 391	2 307	3 160	3 179	3 179	3 185	2 956	2 962	2 967	2 972	2 978	4 065	4 073
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,1	13,1	14,1	12,9	17,7	17,8	17,8	9,0	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	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
<b>"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22</b>															
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
<b>"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а</b>															
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
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>ул. Бориса Панина, 19-б</b>															
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
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
<b>"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"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
<b>"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5</b>															
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
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	519,21	544,80	574,92	593,88	611,45	626,34	645,79	650,98	654,51	656,37	657,49	657,49
отопление и вентиляция, Гкал/ч	451,68	440,99	457,48	472,07	493,90	519,54	536,11	551,07	563,82	581,64	586,15	589,18	590,83	591,82	591,82
ГВС, Гкал/ч	41,75	42,21	44,67	47,14	50,90	55,37	57,76	60,38	62,52	64,16	64,83	65,33	65,53	65,67	65,67
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	40,68	39,97	41,29	42,49	44,28	46,39	47,71	48,94	49,99	51,35	51,71	51,96	52,09	52,17	52,17
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,28	18,23	-3,28	-21,53	-48,92	-81,14	-99,88	89,30	73,37	52,55	47,00	43,23	41,24	40,04	40,04
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	8 746	9 009	9 118	9 118	9 277	9 374	9 481	9 515	9 532	9 531	9 547	9 541
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 478 140	1 478 308	1 589 238	1 538 040	1 584 379	1 603 591	1 603 591	1 631 496	1 648 616	1 667 358	1 673 278	1 676 392	1 676 239	1 678 937	1 677 926
Потери в тепловых сетях, Гкал	307 471	307 471	301 605	320 895	329 074	332 338	332 338	337 015	339 469	341 994	341 870	340 969	339 463	340 300	339 289
Потребление топлива, т у.т.	230 120	230 721	245 746	248 624	256 115	259 220	259 220	264 391	261 581	265 216	266 823	267 988	268 633	269 738	270 250
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,6	25,6	27,6	26,7	27,5	27,8	27,8	24,5	24,7	25,0	25,1	25,2	25,1	25,2	25,2
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
<b>ул. Генкиной, 37</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,79	0,79	0,81	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,38	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,32	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	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,06	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
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 (+/-)	0,01	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
Средневзвешенный срок службы, лет	16	17	18	19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	179,0	179,4	174,9	182,5	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	16	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 061	1 061	1 227	1 119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	76	76	125	127	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	190	190	215	204	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,4	15,4	17,5	15,9	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
<b>"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а</b>															
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 наруше-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ний на источниках тепловой энергии															
<b>пер. Рубо, 3</b>															
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	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 585	1 584	1 653	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	300	300	284	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	318	319	338	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,8	16,8	17,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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
<b>Березовая пойма</b>															
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>Котельная ООО СнабСпецпром, Космонавта Комарова д. 2Е</b>															
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
<b>Котельная ООО СнабСпецпром, Арктическая, 20</b>															
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
"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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>Кузнечиха д Кузнечиха, зем. уч. № 4</b>															
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
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
<b>к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	177,4	177,9	184,9	162,2	162,2	162,2	162,2	162,6	163,0	163,4	163,8	164,3	164,7	165,1	165,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	79	79	60	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	3 262	3 262	2 478	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230	2 230
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	580	458	362	362	362	362	363	364	364	365	366	367	368	369
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	11,1	11,1	8,4	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
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
<b>Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования</b>															
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
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	2,29	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	2,02	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	0,26	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	0,16	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	0,46	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	46	46	46	46	46	46	46	46
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	4 596	4 596	4 596	4 596	4 596	4 596	4 596	4 596
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	1 155	1 155	1 155	1 155	1 155	1 155	1 155	1 155
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	714	714	714	714	714	714	714	714
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
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
<b>Новая БМК по ул. Тропинина, 13д</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
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	0	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	0	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



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

Таблица 15.6 – 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
<b>Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	90,00	90,00	90,00	90,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	54,72	54,72	81,50	54,72	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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	1,30	1,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	53,42	53,42	80,20	53,42	148,70	148,70	148,70	148,70	148,70	148,70	148,70	148,70	148,70	148,70	148,70
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	57,20	57,20	64,92	67,63	71,34	75,68	82,58	90,43	114,45	116,43	130,49	130,49	131,95	133,06	134,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	48,62	48,62	57,30	59,59	62,71	66,38	72,16	79,00	100,59	102,36	115,04	115,04	116,41	117,47	118,62
ГВС, Гкал/ч	8,58	8,58	7,62	8,04	8,63	9,30	10,42	11,43	13,87	14,06	15,45	15,45	15,53	15,60	15,66
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	4,60	4,60	5,14	5,33	5,59	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	-19,53	71,77	67,12	59,74	51,34	25,64	23,52	8,48	8,48	6,92	5,73	4,42
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	164,8	165,2	163,9	163,0	159,2	159,5	159,9	160,2	160,5	160,8	161,1	161,5	161,8	162,1	162,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	2 069	2 069	2 191	2 285	2 412	2 586	2 820	2 969	3 579	3 600	3 939	3 927	3 962	3 977	4 007
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	103 427	103 427	109 548	114 236	120 592	129 308	141 009	148 430	178 960	180 018	196 965	196 336	198 122	198 857	200 351
Потери в тепловых сетях, Гкал	11 548	11 548	12 056	12 518	13 143	14 013	15 162	15 839	18 777	18 867	20 502	20 437	20 609	20 676	20 821
Потребление топлива, т у.т.	17 048	17 082	17 958	18 616	19 201	20 629	22 541	23 775	28 723	28 950	31 739	31 701	32 053	32 236	32 543
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,3	13,3	14,1	14,7	9,3	10,0	10,9	11,5	13,9	13,9	15,2	15,2	15,3	15,4	15,5
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
<b>Родинова, 1946, ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	120,00	120,00	132,60	132,60	132,60	132,60	162,60	162,60	162,60	162,60	162,60	192,60	192,60	192,60	192,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	116,69	116,69	114,99	114,99	114,99	114,99	162,60	162,60	162,60	162,60	162,60	193,55	193,55	193,55	193,55
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	99,49	99,49	97,79	97,79	97,79	97,79	145,40	145,40	145,40	145,40	145,40	176,35	176,35	176,35	176,35
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	105,40	105,40	109,31	109,42	112,11	116,72	124,22	130,84	133,56	138,04	140,50	142,52	142,52	144,55	144,55
отопление и вентиляция, Гкал/ч	89,59	89,59	92,15	92,24	94,59	98,55	105,17	111,00	113,27	117,69	119,48	120,82	120,82	122,16	122,16
ГВС, Гкал/ч	15,81	15,81	17,17	17,18	17,52	18,18	19,04	19,84	20,29	20,34	21,02	21,70	21,70	22,38	22,38
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	8,40	8,40	8,67	8,68	8,87	9,19	9,72	10,18	10,37	10,68	10,86	11,00	11,00	11,14	11,14
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-14,31	-14,31	-20,20	-20,31	-23,19	-28,13	11,47	4,38	1,47	-3,32	-5,96	22,83	22,83	20,67	20,67
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	164,8	165,2	163,9	163,0	159,2	159,5	159,9	160,2	160,5	160,8	161,1	161,5	161,8	162,1	162,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	3 812	3 812	3 689	3 697	3 790	3 989	4 242	4 295	4 177	4 268	4 242	4 289	4 280	4 320	4 313
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	190 578	190 578	184 457	184 833	189 510	199 426	212 094	214 743	208 834	213 424	212 086	214 450	214 007	216 018	215 656
Потери в тепловых сетях, Гкал	21 101	21 101	20 341	20 380	20 841	21 839	23 082	23 255	22 572	23 000	22 820	23 045	22 998	23 186	23 147
Потребление топлива, т у.т.	31 413	31 476	30 237	30 121	30 174	31 816	33 905	34 397	33 517	34 322	34 175	34 625	34 623	35 018	35 029

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	18,4	18,4	16,2	16,2	16,6	17,5	15,1	15,3	14,9	15,2	15,1	12,9	12,9	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
<b>Московское шоссе, д. 52, "СТН-Энергосети"</b>															
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	18,63	19,07	19,65	20,58	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,78	17,78	17,78	18,14	18,50	19,00	19,79	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53
ГВС, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,49	0,57	0,65	0,78	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,46	0,49	0,53	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	2,47	2,00	1,38	0,39	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09	21,09
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	150,3	150,6	150,9	151,2	151,5	151,8	152,1	152,4	152,7	153,0	153,3	153,7	154,0	154,3	154,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	530	513	513	519	519	519	519	519	519	519	519	519	519	519	519
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	26 491	25 656	25 656	25 971	25 971	25 971	25 971	25 971	25 971	25 971	25 971	25 971	25 971	25 971	25 971
Потери в тепловых сетях, Гкал	189	189	189	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191
Потребление топлива, т у.т.	3 982	3 864	3 872	3 927	3 935	3 943	3 951	3 959	3 967	3 975	3 982	3 990	3 998	4 006	4 014
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,2	13,8	13,8	13,9	13,9	13,9	13,9	7,0	7,0	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
<b>К. Маркса, д. 60, К. Маркса, д. 42а, "СТН-Энергосети"</b>															
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.:	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42	39,42
отопление и вентиляция, Гкал/ч	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05
ГВС, Гкал/ч	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	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	0,43
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	153,8	154,1	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 183	1 192	1 192	1 159	1 159	1 159	1 159	1 159	1 159	1 159	1 159	1 159	1 159	1 159	1 159
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	59 137	59 575	59 575	57 943	57 943	57 943	57 943	57 943	57 943	57 943	57 943	57 943	57 943	57 943	57 943
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 236	1 236	1 236	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Потребление топлива, т у.т.	9 092	9 178	9 196	8 962	8 980	8 998	9 016	9 034	9 052	9 070	9 089	9 107	9 125	9 143	9 161
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,0	17,1	17,1	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
<b>Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"</b>															
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.:	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27	14,27
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	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	9,46	9,46
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	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	157,2	157,5	157,8	158,2	158,5	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7	161,0	161,4	161,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	807	911	911	1 245	1 241	1 243	1 243	1 243	1 243	1 243	1 243	1 243	1 243	1 243	1 243
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	40 367	45 564	45 564	62 242	62 039	62 135	62 135	62 135	62 135	62 135	62 135	62 135	62 135	62 135	62 135
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 148	1 148	1 148	1 568	1 563	1 566	1 566	1 566	1 566	1 566	1 566	1 566	1 566	1 566	1 566
Потребление топлива, т у.т.	6 347	7 178	7 192	9 844	9 832	9 867	9 887	9 906	9 926	9 946	9 966	9 986	10 006	10 026	10 046
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,6	15,4	15,4	21,0	20,9	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	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
<b>Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"</b>															
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	0,05	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 (+/-)	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	165,3	165,6	166,0	166,3	166,6	166,9	167,3	167,6	168,0	168,3	168,6	169,0	169,3	169,6	170,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	394	394	394	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	19 714	19 714	19 714	21 508	21 508	21 508	21 508	21 508	21 508	21 508	21 508	21 508	21 508	21 508	21 508

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Потери в тепловых сетях, Гкал	169	169	169	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184	184
Потребление топлива, т у.т.	3 259	3 265	3 272	3 576	3 584	3 591	3 598	3 605	3 612	3 620	3 627	3 634	3 641	3 649	3 656
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,7	16,7	16,7	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
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
<b>ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети"</b>															
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.:	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42
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	0,57	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
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 (+/-)	0,40	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
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./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	159,0	159,4	159,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	181	181	181	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	9 054	9 054	9 054	11 702	11 702	11 702	11 702	11 702	11 702	11 702	11 702	11 702	11 702	11 702	11 702
Потери в тепловых сетях, Гкал	75	75	75	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
Потребление топлива, т у.т.	1 406	1 409	1 411	1 828	1 832	1 835	1 839	1 843	1 846	1 850	1 854	1 857	1 861	1 865	1 869
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,4	13,4	13,4	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
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
<b>ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"</b>															
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.:	1,21	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	1,03	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
ГВС, 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
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 (+/-)	0,03	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
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	147,1	147,4	147,7	148,0	148,3	148,6	148,9	149,2	149,5	149,8	150,1	150,4	150,7	151,0	151,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	21	21	21	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 066	1 066	1 066	1 431	1 431	1 431	1 431	1 431	1 431	1 431	1 431	1 431	1 431	1 431	1 431
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	212	212	213	213	214	214	214	215	215	216	216	217
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	10,0	10,0	10,0	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
<b>Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,</b>															
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
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
<b>Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,</b>															
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
"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
<b>Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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	162,3	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
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
<b>Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,</b>															
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
<b>Ильича, д. 54, ЗАО ПКТ,</b>															
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
"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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
<b>пос.Гнилицы, Гнилицкая, д. 105, ЗАО ПКТ,</b>															
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
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
<b>п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс» ,</b>															
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>Гагарина, д. 37, ПАО «НИТЕЛ»,</b>															
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	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	27,22	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,80	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	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	26,42	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36	31,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43
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	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	-5,54	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	172,7	173,0	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,8	157,2	157,5	157,8	158,1	158,4	158,7	159,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	786	786	786	786	786	786	786	786	786	786	786	786	786	786	786
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290	39 290
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106
Потребление топлива, т у.т.	6 784	6 798	6 101	6 113	6 125	6 138	6 150	6 162	6 175	6 187	6 199	6 212	6 224	6 237	6 249
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	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
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
<b>Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова,</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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
<b>Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»,</b>															
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
<b>Федосеенко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,</b>															
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>Зайцева, 31в, ООО "КСК"</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	110,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00	138,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	89,30	118,48	118,48	126,78	126,78	126,78	126,78	126,78	126,78	126,78	126,78	126,78	126,78	126,78	126,78
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	117,62	125,92	125,92	125,92	125,92	125,92	125,92	125,92	125,92	125,92	125,92	125,92	125,92
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	52,97	52,97	52,97	54,27	56,54	58,35	61,72	62,34	63,23	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81
отопление и вентиляция, Гкал/ч	45,82	45,82	45,82	46,83	48,88	50,39	53,35	53,86	54,59	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06	55,06
ГВС, Гкал/ч	7,15	7,15	7,15	7,44	7,66	7,95	8,37	8,48	8,64	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,43	0,59	0,72	0,95	1,00	1,06	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	35,13	64,31	64,31	71,22	68,79	66,86	63,24	62,58	61,63	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01	61,01
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	168,7	169,1	169,4	169,8	170,1	170,4	170,8	171,1	171,5	171,8	172,1	172,5	172,8	173,2	173,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	2 540	2 540	2 540	2 580	2 636	2 708	2 796	2 824	2 864	2 890	2 890	2 890	2 890	2 890	2 890
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	127 023	127 023	127 023	129 009	131 786	135 416	139 782	141 186	143 204	144 520	144 520	144 520	144 520	144 520	144 520
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 221	1 221	1 221	1 531	2 048	2 469	3 193	3 336	3 541	3 675	3 675	3 675	3 675	3 675	3 675
Потребление топлива, т у.т.	21 433	21 476	21 519	21 899	22 416	23 079	23 871	24 159	24 553	24 828	24 878	24 928	24 978	25 028	25 078
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,4	10,7	10,7	10,9	11,1	11,4	11,8	11,9	12,0	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
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
<b>Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»,</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,82	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	5,43
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,68	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	4,63
ГВС, Гкал/ч	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	0,80
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,27	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	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,14	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	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
Кoeffициент 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
<b>Нартова, д. 6, ООО Профит,</b>															
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
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
Кoeffициент 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
<b>Федосеенко, д. 64, ФГУП Завод Электромаш,</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	44,55	44,93	46,20	48,19	48,19	48,19	48,19	48,19	48,19	48,19	48,19	48,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	44,22	44,22	44,22	44,49	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	0,06	0,13	0,36	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,07	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	29,03	28,62	27,27	25,14	25,14	25,14	25,14	25,14	25,14	25,14	25,14	25,14
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	1 440	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	72 009	72 970	75 786	79 295	79 295	79 295	79 295	79 295	79 295	79 295	79 295	79 295
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 680	4 716	4 716	4 788	4 872	5 126	5 466	5 466	5 466	5 466	5 466	5 466	5 466	5 466	5 466
Потребление топлива, т у.т.	12 415	12 536	12 561	12 730	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	10,7	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
<b>Чаадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,</b>															
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	31,60	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	26,79	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	2,56	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	4,84	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	3 833	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	191 652	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	21 528	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	55,6	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
<b>Яблоневая, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,</b>															
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,	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Гкал/ч															
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
<b>Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,</b>															
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
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
<b>Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,90	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	26,96	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	25,92	25,92	22,26	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42	23,42
ГВС, Гкал/ч	4,58	4,58	3,32	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,40	2,40	2,06	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,21	4,21	9,46	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99
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	2 197	2 230	2 242	2 293	2 293	2 322	2 322	2 322	2 322	2 322	2 322	2 322
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	108 837	108 873	108 873	109 829	111 484	112 116	114 651	114 651	116 100	116 100	116 100	116 100	116 100	116 100	116 100
Потери в тепловых сетях, Гкал	11 910	11 914	12 147	12 179	12 363	12 433	12 714	12 714	12 874	12 874	12 874	12 874	12 874	12 874	12 874
Потребление топлива, т у.т.	16 715	16 754	16 787	16 968	17 259	17 391	17 820	17 855	18 117	18 154	18 190	18 226	18 263	18 299	18 336
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	32,5	32,5	32,5	32,8	33,3	33,5	34,2	34,2	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
<b>Казанское шоссе, д. 12, ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева,</b>															
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	185,9	186,3	186,7	187,0	187,4	187,8	188,2	188,5	188,9	189,3	189,7	190,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	660	660	660	660	660	660	660	702	702	702	702	702	702	702	702
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	32 990	32 999	32 999	32 999	32 999	32 999	32 999	35 076	35 076	35 076	35 076	35 076	35 076	35 076	35 076
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	460	460	460	460	460	460	460	460
Потребление топлива, т у.т.	6 097	6 110	6 123	6 135	6 147	6 159	6 172	6 573	6 587	6 600	6 613	6 626	6 639	6 653	6 666
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
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
<b>Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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
<b>Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,</b>															
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	183,2	183,5	183,9	184,3	184,7	185,0	185,4	185,8	186,1	186,5	186,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	671	674	674	674	674	674	674	674	674	674	674	674	674	674	674
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	33 542	33 721	33 721	33 721	33 721	33 721	33 721	33 721	33 721	33 721	33 721	33 721	33 721	33 721	33 721
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	6 177	6 189	6 202	6 214	6 227	6 239	6 252	6 264	6 277	6 289	6 302
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	27,8	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
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
<b>Котельная АО ВБД Ларина, 19,</b>															



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,</b>															
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,</b>															
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
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
<b>Кима, д. 335, НПАП № 1,</b>															
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,	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии															
<b>Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»</b>															
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
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
<b>Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»</b>															
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	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	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
Потери в тепловых сетях, Гкал	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	1 509
Потребление топлива, т у.т.	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
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	26,8	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

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
<b>Космонавта Комарова,14б, ООО «Генерация тепла»</b>															
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	149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 440	7 440	7 440	7 440	7 440	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	477	477	477	477	477	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 331	1 333	1 336	1 339	1 341	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	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
<b>Завкомовская,8, ООО «Генерация тепла»</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	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	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	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	0,80	0,80	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	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	0,05	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,18	-0,18	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	-0,21	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	173,2	173,6	173,9	174,3	174,6	175,0	175,3	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	404	404	405	406	407	408	409	363	363	363	363	363	363	363	363
Коэффициент использования установленной тепловой	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
мощности, %															
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
<b>Профинтерн, 7б, ООО «Генерация тепла»</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	1,32	1,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,83	0,83	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
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	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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
отопление и вентиляция, 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
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	0,01	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	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
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
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	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
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	11,9	11,9	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
<b>Львовская, 7а, ООО «Генерация тепла»</b>															
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	95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 742	4 742	4 742	4 742	4 742	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	197	197	197	197	197	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	816	818	820	821	823	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	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
<b>Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»</b>															
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
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
<b>Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 16, ООО «Генерация тепла»</b>															
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
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генерация тепла»</b>															
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
<b>Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация тепла»</b>															
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.:	0,13	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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>Интернациональная,95, ОАО Мельинвест,</b>															
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
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
<b>Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,</b>															
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



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>Котельная ПАО ПКТ Теплообменник</b>															
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
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
<b>ННГУ (ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского), ул. Деловая, 10</b>															
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

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
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
<b>Блочно модульная котельная в районе улиц Малоэтажная и Ореховская</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0	0,00	0,00	4,47	13,41	17,88	26,48	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0	0,00	0,00	4,47	13,41	17,88	26,48	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	0,09	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	4,38	13,14	17,52	25,95	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	3,36	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	2,58	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	0,78	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	0,08	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	0,94	5,91	6,83	11,85	17,27	14,26	11,30	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51
Средневзвешенный срок службы, лет	-2	-1	0	1	1	1	2	2	3	4	5	6	7	8	9
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	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	155,3	155,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	126	446	765	1 082	1 375	1 642	1 909	2 188	2 346	2 346	2 346	2 346
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	6 294	22 285	38 268	54 085	68 766	82 117	95 469	109 412	117 289	117 289	117 289	117 289
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	219	2 081	2 953	3 452	4 220	4 898	5 274	5 709	6 120	6 120	6 120	6 120
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	977	3 461	5 943	8 399	10 679	12 753	14 826	16 992	18 215	18 215	18 215	18 215
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0,0	0,0	16,4	19,3	24,9	23,7	22,8	27,2	31,6	36,2	38,8	38,8	38,8	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
<b>Новая БМК по ул. Завкомовская, 8</b>															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
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	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0	0	0	0	0	0	0	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
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	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,8	157,2	157,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	47	47	47	47	47	47	47	47
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	229	229	229	229	229	229	229	229
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	362	363	363	364	365	365	366	367
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0	0	0	0	0	0	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
<b>Перспективная котельная ООО "Фиакр"</b>															
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
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
Средневзвешенный срок службы, лет	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
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
<b>Котельная ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети» (№48.1 по генплану)</b>															
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	4,60	9,55	14,49	19,47	26,61	34,21	46,13	55,55	63,37	63,37	63,37	63,37

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	0	0,00	3,99	8,32	12,62	16,93	23,20	29,40	39,13	47,07	53,54	53,54	53,54	53,54
ГВС, Гкал/ч	0	0	0,00	0,61	1,23	1,87	2,53	3,41	4,82	7,00	8,47	9,83	9,83	9,83	9,83
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0	0	0,00	0,32	0,67	1,01	1,36	1,86	2,40	3,23	3,89	4,44	4,44	4,44	4,44
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0	0	8,93	4,01	-1,29	10,28	4,95	14,16	6,03	10,13	0,05	4,08	4,08	16,46	16,46
Средневзвешенный срок службы, лет	-	-	1	2	3	1	2	2	3	3	4	4	5	5	6
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	0	0	155,3	155,3	155,3	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	28	201	451	711	995	1 178	1 583	1 583	1 583	1 583	1 583	1 583	1 583
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	1 386	10 040	22 561	35 528	49 725	58 884	79 141	79 141	79 141	79 141	79 141	79 141	79 141
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	985	2 214	3 486	4 880	5 778	7 766	7 766	7 766	7 766	7 766	7 766	7 766
Потребление топлива, т у.т.	0	0	215	1 559	3 503	5 517	7 721	9 143	12 289	12 289	12 289	12 289	12 289	12 289	12 289
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0	1,8	12,8	28,7	15,7	21,9	15,7	21,1	15,1	15,1	12,5	12,5	10,7	10,7
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
<b>Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)</b>															
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.:															
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	4,75	11,07	17,44	21,83	26,45	26,45	26,45
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
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	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
<b>Котельная "Юг" (микрорайона «Южный»)</b>															
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,	0	0	0	0	0	0	0	0	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Гкал/ч															
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
Средневзвешенный срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7
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
<b>Котельная "Центр" (микрорайона «Центральный»)</b>															
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
Средневзвешенный срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	2	3	4	5	6
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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

**Таблица 15.7 – 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 <sup>3</sup>	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 <sup>3</sup> /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	°С	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	°С	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 <sup>2</sup>	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

Таблица 15.8 – 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 <sup>3</sup>	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 <sup>3</sup> /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 <sup>2</sup>	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 <sup>2</sup>	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 <sup>3</sup> /м <sup>2</sup>	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 <sup>2</sup> /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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

Таблица 15.9 – 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 <sup>3</sup>	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 <sup>3</sup> /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	°С	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	°С	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 <sup>2</sup>	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 <sup>3</sup> /м <sup>2</sup>	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 <sup>2</sup> /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 15.10 – 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 прекращения 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 средне-взвешенной 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 15.11 – 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 прекращения 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 средне-взвешенной 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 15.12 – 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 прекращения 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 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)												
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 15.13 – 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 прекращения 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)													
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 2020 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
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	4 070 146	4 132 243	4 132 243	4 132 243	4 132 243	4 214 979	4 284 359	4 345 286	4 407 541	4 451 772	4 494 672	4 520 196	4 544 495
угольные котельные	324	324	324	324	324	0	0	0	0	0	0	0	0
газовые котельные	4 069 822	4 131 920	4 131 920	4 131 920	4 131 920	4 214 979	4 284 359	4 345 286	4 407 541	4 451 772	4 494 672	4 520 196	4 544 495
Покупка тепловой энергии	1 639 080	1 640 137	1 640 137	1 640 137	1 640 137	1 696 455	1 706 422	1 711 804	1 718 770	1 725 968	1 737 916	1 779 451	1 792 793
Потери в тепловых сетях	1 060 486	1 060 489	1 060 489	1 060 489	1 060 489	1 086 037	1 100 615	1 112 797	1 125 514	1 134 963	1 145 039	1 157 359	1 164 275
Полезный отпуск т/э - всего	4 648 740	4 711 883	4 711 883	4 711 883	4 711 883	4 825 397	4 890 167	4 944 293	5 000 797	5 042 777	5 087 548	5 142 288	5 173 014
Расходы на энергоресурсы	5 530 614	5 723 987	5 882 484	6 079 420	6 282 279	6 573 770	6 796 992	6 998 978	7 327 739	7 651 717	7 993 865	8 393 880	8 603 820
Операционные расходы:	2 506 025	2 598 421	2 660 230	2 799 721	2 934 194	3 077 424	3 205 106	3 339 119	3 464 424	3 589 392	3 718 956	3 850 849	3 978 208
Неподконтрольные расходы:	1 605 118	1 792 972	1 770 328	2 078 111	2 342 049	2 554 225	2 823 444	2 854 089	2 889 445	2 916 535	2 948 996	2 786 868	2 575 869
Прибыль - всего, в т.ч.	1 022 265	1 244 962	1 031 304	1 095 725	1 155 852	1 220 542	1 282 554	1 319 219	1 368 161	1 415 764	1 466 182	1 503 160	1 515 790
Необходимая валовая выручка - всего, в т.ч.	10 885 889	11 301 494	11 610 667	12 845 820	13 361 782	13 438 844	14 120 980	14 524 287	15 062 652	15 586 291	16 140 882	16 547 639	16 686 569
Двухставочный тариф													
энергия	866,93	887,41	906,98	931,52	961,84	998,51	1013,73	1048,92	1085,87	1124,25	1162,75	1202,96	1228,94
мощность	274,93	281,70	290,29	324,97	331,40	315,62	330,36	331,36	338,29	345,34	353,05	355,01	352,27

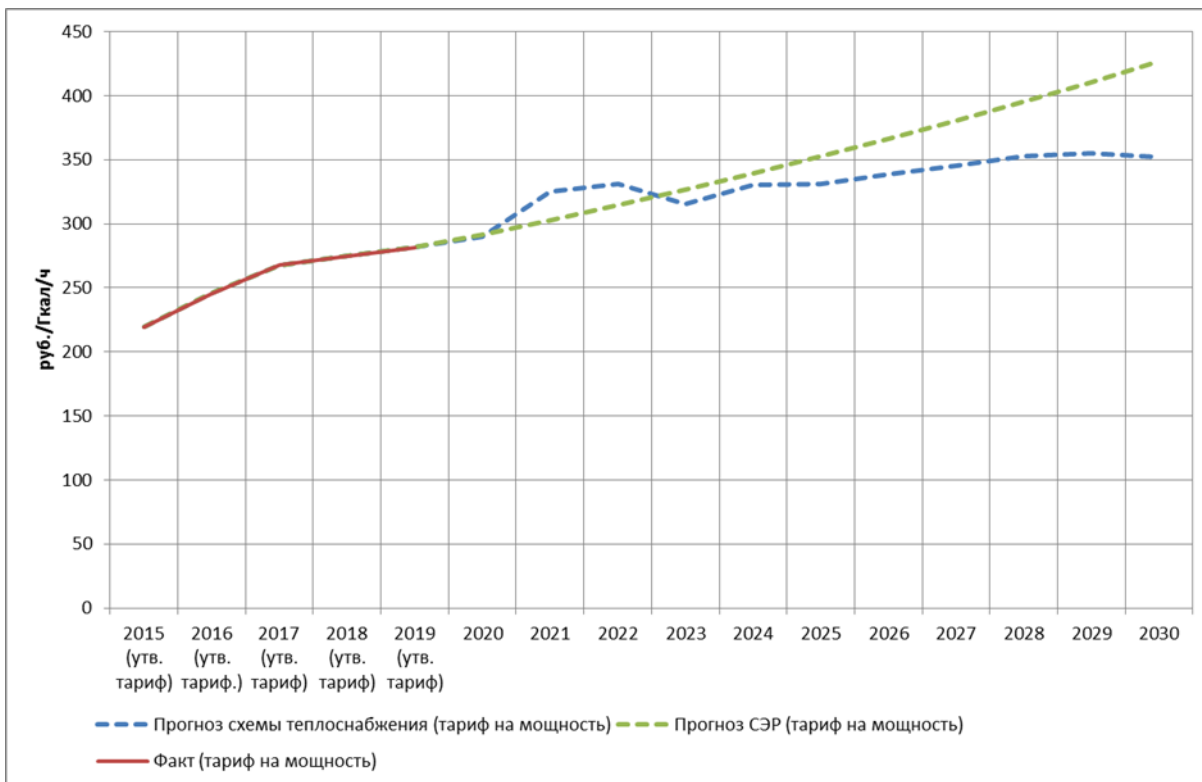


Рисунок 16.1 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на мощность)

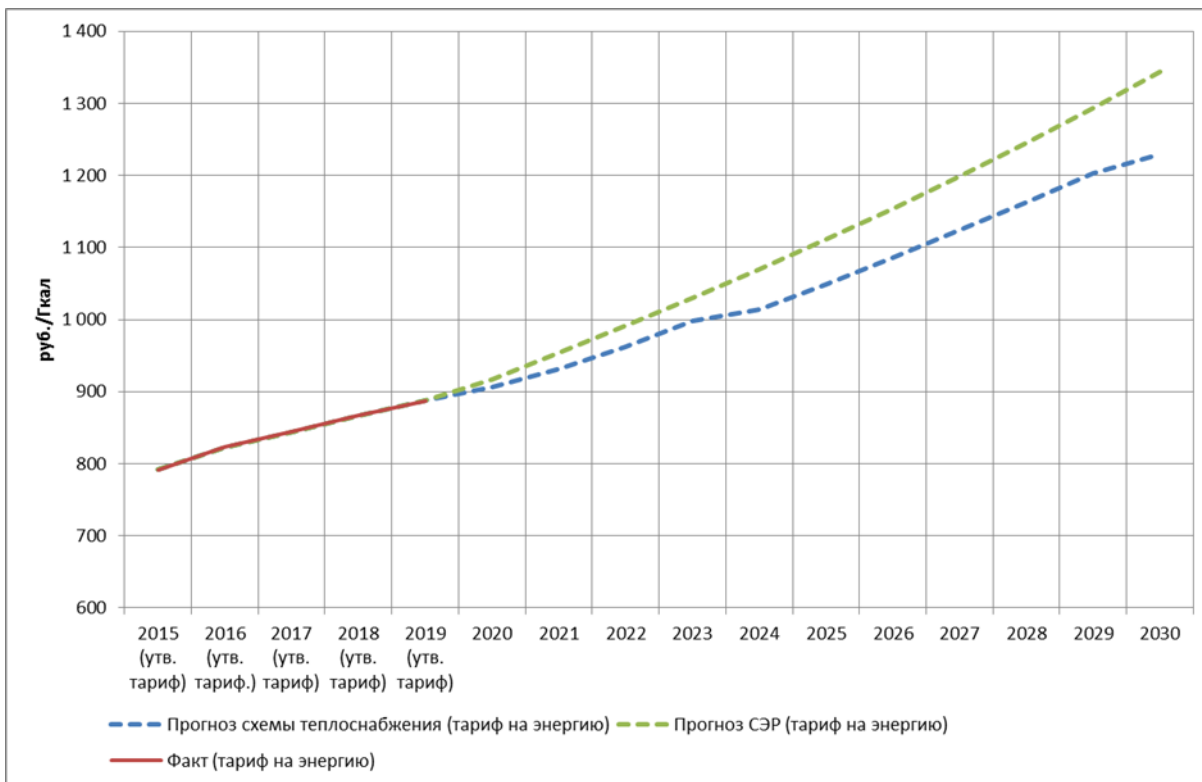


Рисунок 16.2 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на энергию)

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
<b>Итого капитальные вложения на подключение потребителей</b>		<b>411 412</b>
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.
<b>Основные балансовые показатели (тепловая энергия)</b>																			
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
<b>Полезный отпуск т/э</b>	<b>тыс. Гкал</b>	<b>3163</b>	<b>3032,8</b>	<b>3009</b>	<b>3009</b>	<b>3009</b>	<b>3009</b>	<b>3009</b>	<b>3009</b>	<b>3009</b>	<b>3009</b>	<b>3009</b>	<b>3009</b>	<b>3009</b>	<b>3009</b>	<b>3009</b>	<b>3009</b>	<b>3009</b>	<b>3009</b>
<b>Потребление ресурсов</b>																			
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. м³	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
<b>Эксплуатационные затраты по ТЭЦ</b>																			
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	<b>1904731</b>	<b>1803975</b>	<b>1874580</b>	<b>1904491</b>	<b>1959727</b>	<b>1929483</b>	<b>1987367</b>	<b>2046988</b>	<b>2108398</b>	<b>2171650</b>	<b>2236799</b>	<b>2303903</b>	<b>2373020</b>	<b>2444211</b>	<b>2517537</b>	<b>2593063</b>	<b>2670855</b>	<b>2750981</b>
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
<b>Сырье, основные материалы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>28974</b>	<b>28478</b>	<b>29218</b>	<b>30486</b>	<b>31639</b>	<b>32918</b>	<b>34224</b>	<b>35595</b>	<b>37018</b>	<b>38499</b>	<b>40038</b>	<b>41639</b>	<b>43305</b>	<b>45036</b>	<b>46837</b>	<b>48710</b>	<b>50658</b>	<b>52684</b>
Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (тепловая энергия, холодная вода, теплоноситель, электроэнергия и др.)	тыс. руб.	<b>99775</b>	<b>98303</b>	<b>100658</b>	<b>104350</b>	<b>107890</b>	<b>111689</b>	<b>115579</b>	<b>119628</b>	<b>123815</b>	<b>128148</b>	<b>132632</b>	<b>137273</b>	<b>142077</b>	<b>147049</b>	<b>152195</b>	<b>157521</b>	<b>163034</b>	<b>168739</b>
Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	<b>23635</b>	<b>23231</b>	<b>23834</b>	<b>24868</b>	<b>25809</b>	<b>26852</b>	<b>27917</b>	<b>29036</b>	<b>30197</b>	<b>31405</b>	<b>32660</b>	<b>33966</b>	<b>35325</b>	<b>36737</b>	<b>38207</b>	<b>39734</b>	<b>41323</b>	<b>42976</b>
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	<b>109491</b>	<b>112239</b>	<b>116067</b>	<b>109364</b>	<b>113503</b>	<b>115443</b>	<b>120022</b>	<b>124830</b>	<b>129822</b>	<b>135013</b>	<b>140412</b>	<b>146028</b>	<b>151867</b>	<b>157940</b>	<b>164256</b>	<b>170825</b>	<b>177656</b>	<b>184761</b>
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	<b>180658</b>	<b>185192</b>	<b>191507</b>	<b>180448</b>	<b>187277</b>	<b>190479</b>	<b>198033</b>	<b>205966</b>	<b>214203</b>	<b>222769</b>	<b>231677</b>	<b>240942</b>	<b>250577</b>	<b>260598</b>	<b>271019</b>	<b>281857</b>	<b>293129</b>	<b>304851</b>
Отчисление на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	<b>54559</b>	<b>55928</b>	<b>57835</b>	<b>54495</b>	<b>56558</b>	<b>57525</b>	<b>59806</b>	<b>62202</b>	<b>64689</b>	<b>67276</b>	<b>69967</b>	<b>72764</b>	<b>75674</b>	<b>78701</b>	<b>81848</b>	<b>85121</b>	<b>88525</b>	<b>92065</b>
	%	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.	<b>42213</b>	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.	<b>245006</b>	<b>240817</b>	<b>247075</b>	<b>257790</b>	<b>267545</b>	<b>278362</b>	<b>289402</b>	<b>300995</b>	<b>313032</b>	<b>325550</b>	<b>338569</b>	<b>352108</b>	<b>366189</b>	<b>380833</b>	<b>396062</b>	<b>411901</b>	<b>428373</b>	<b>445503</b>
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
<b>Итого производственные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2689041</b>	<b>2590377</b>	<b>2682987</b>	<b>2712575</b>	<b>2810755</b>	<b>2827004</b>	<b>2942684</b>	<b>3035574</b>	<b>3131507</b>	<b>3231924</b>	<b>3334370</b>	<b>3440240</b>	<b>3549650</b>	<b>3662721</b>	<b>3779577</b>	<b>3900349</b>	<b>4101440</b>	<b>4306718</b>
<b>Нормативная прибыль, с учетом налога на прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>235175</b>	<b>280972</b>	<b>271339</b>	<b>328365</b>	<b>351823</b>	<b>462078</b>	<b>477960</b>	<b>521897</b>	<b>568262</b>	<b>615836</b>	<b>667300</b>	<b>721497</b>	<b>778557</b>	<b>838614</b>	<b>901811</b>	<b>968295</b>	<b>961950</b>	<b>959207</b>
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 теплоты (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
<b>Основные балансовые показатели (тепловая энергия)</b>																			
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
<b>Материальные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>504387</b>	<b>580859</b>	<b>623450</b>	<b>642228</b>	<b>667633</b>	<b>694045</b>	<b>721506</b>	<b>741026</b>	<b>767220</b>	<b>794336</b>	<b>822414</b>	<b>851488</b>	<b>881593</b>	<b>912767</b>	<b>945047</b>	<b>978473</b>	<b>1013086</b>	<b>1048927</b>
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
<b>Прочие расходы всего, в т.ч.</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>299349</b>	<b>291475</b>	<b>292020</b>	<b>390518</b>	<b>406138</b>	<b>422384</b>	<b>439279</b>	<b>456828</b>	<b>475010</b>	<b>493958</b>	<b>513662</b>	<b>534152</b>	<b>555459</b>	<b>577617</b>	<b>600658</b>	<b>624618</b>	<b>649534</b>	<b>675444</b>
<b>Расходы на ремонт основных средств</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>59457</b>	<b>40403</b>	<b>68040</b>	<b>66807</b>	<b>69479</b>	<b>72258</b>	<b>75149</b>	<b>78151</b>	<b>81262</b>	<b>84503</b>	<b>87874</b>	<b>91379</b>	<b>95024</b>	<b>98815</b>	<b>102757</b>	<b>106856</b>	<b>111118</b>	<b>115551</b>
- 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
<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>204663</b>	<b>217270</b>	<b>230906</b>	<b>239839</b>	<b>249433</b>	<b>259410</b>	<b>269787</b>	<b>277366</b>	<b>284961</b>	<b>293100</b>	<b>301473</b>	<b>310084</b>	<b>318942</b>	<b>328052</b>	<b>337423</b>	<b>347061</b>	<b>356975</b>	<b>367171</b>
- 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.																		
<b>Отчисление на соц. нужды с оплаты производственных рабочих</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>61808</b>	<b>65616</b>	<b>69734</b>	<b>72432</b>	<b>75329</b>	<b>78342</b>	<b>81476</b>	<b>83765</b>	<b>86058</b>	<b>88516</b>	<b>91045</b>	<b>93645</b>	<b>96320</b>	<b>99072</b>	<b>101902</b>	<b>104812</b>	<b>107806</b>	<b>110886</b>
	%	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.																		
<b>Амортизационные отчисления</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>6174</b>	<b>6976</b>	<b>6760</b>	<b>8473</b>	<b>13739</b>	<b>8778</b>	<b>10440</b>	<b>10440</b>	<b>10440</b>	<b>10440</b>	<b>10440</b>	<b>10440</b>	<b>10440</b>	<b>10440</b>	<b>10440</b>	<b>10440</b>	<b>10440</b>	<b>10440</b>
- 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.																		
<b>Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>554</b>	<b>519</b>	<b>554</b>	<b>1259</b>	<b>8056</b>	<b>9666</b>	<b>10220</b>	<b>10625</b>	<b>11051</b>	<b>11493</b>	<b>11953</b>	<b>12430</b>	<b>12928</b>	<b>13445</b>	<b>13982</b>	<b>14541</b>	<b>15123</b>	<b>15728</b>
<b>Итого производственные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 076 935</b>	<b>1 162 715</b>	<b>1 223 424</b>	<b>1 354 749</b>	<b>1 420 328</b>	<b>1 472 625</b>	<b>1 532 708</b>	<b>1 580 050</b>	<b>1 634 740</b>	<b>1 691 844</b>	<b>1 750 986</b>	<b>1 812 240</b>	<b>1 875 682</b>	<b>1 941 392</b>	<b>2 009 451</b>	<b>2 079 946</b>	<b>2 152 964</b>	<b>2 228 596</b>
<b>Внереализационные расходы</b>			<b>40 899</b>	<b>8 227</b>	<b>8 227</b>	<b>8 556</b>	<b>8 899</b>	<b>9 255</b>											
<b>Прибыль, с учетом налога на прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5597</b>	<b>-17393</b>	<b>119935</b>	<b>149543</b>	<b>233005</b>	<b>311844</b>	<b>62971</b>	<b>192693</b>	<b>232301</b>	<b>186556</b>	<b>106888</b>	<b>23405</b>	<b>19317</b>	<b>29407</b>	<b>40179</b>	<b>51670</b>	<b>63917</b>	<b>76960</b>
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
<b>Экономия средств/Выпадающие доходы</b>	<b>тыс. руб.</b>				<b>4668</b>														
<b>Необходимая валовая выручка (НВВ) с учетом инвест. составляющей</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1082532</b>	<b>1145322</b>	<b>1343359</b>	<b>1499624</b>	<b>1653333</b>	<b>1784469</b>	<b>1595679</b>	<b>1772743</b>	<b>1867041</b>	<b>1878400</b>	<b>1857873</b>	<b>1835645</b>	<b>1894999</b>	<b>1970799</b>	<b>2049631</b>	<b>2131616</b>	<b>2216880</b>	<b>2305556</b>
<b>Прогнозный среднегодовой тариф (с инвестиционной составляющей)</b>	<b>руб./Гкал.</b>	<b>355</b>	<b>366</b>	<b>430</b>	<b>457</b>	<b>557</b>	<b>601</b>	<b>537</b>	<b>597</b>	<b>629</b>	<b>633</b>	<b>626</b>	<b>618</b>	<b>638</b>	<b>664</b>	<b>690</b>	<b>718</b>	<b>747</b>	<b>776</b>
<b>СПРАВОЧНО</b>																			
<b>Выручка от реализации товаров по установленным тарифам, в т.ч.</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1082532</b>	<b>1186221</b>	<b>1351586</b>	<b>1507851</b>	<b>1380554</b>	<b>1437774</b>	<b>1497645</b>	<b>1557551</b>	<b>1619853</b>	<b>1684647</b>	<b>1752033</b>	<b>1822114</b>	<b>1894999</b>	<b>1970799</b>	<b>2049631</b>	<b>2131616</b>	<b>2216880</b>	<b>2305556</b>
Выручка от транспортировки теплоты 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														

Наименование	Ед. изм.	Экспертная оценка																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<i>Инвестиционная составляющая на цели финансирования ИП, в т.ч.:</i>	тыс. руб.			36557	83887	200143	258253	60817	164594	196281	159685	95950	29164	0	0	0	0	0	0
<i>расходы из амортизации</i>	тыс. руб.			6760	8473	13739	8778	10440	10440	10440	10440	10440	10440						
<i>расходы из прибыли на реализацию ИП</i>	тыс. руб.			29797	75414	186404	249475	50377	154154	185841	149245	85510	18724						
<b>Прогнозный среднегодовой тариф с дефлятором МЭР</b>	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.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)

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	<b>Всего капитальные вложения для подключения новых потребителей, с НДС</b>	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	<b>Всего капитальные вложения для подключения новых потребителей (с налогом на прибыль), с НДС (п.1+п.2)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>167 545</b>	<b>125 103</b>	<b>13 668</b>	<b>4 649</b>	<b>22 575</b>	<b>485</b>	<b>0</b>	<b>1 065</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
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		<b>4 029</b>											
6	Плата за подключение, без НДС	тыс. руб./Гкал		<b>3 357</b>											