



**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 оператора»	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	11
Перечень рисунков	17
Введение	19
1 Общая часть	20
1.1 Территория и климат	20
1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения	21
1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения	21
1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии	27
1.2.3 Тепловые сети	29
1.3 Основные проблемы организации теплоснабжения	37
1.3.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения	37
1.3.2 Описание существующих проблем организации надёжного и безопасного теплоснабжения	39
1.3.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения	39
1.3.4 Описание существующих проблем надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	40
2 Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах города Нижнего Новгорода	41
2.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления	41
2.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления	43
2.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах	47
3 Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	48
3.1 Описание существующих и перспективных зон действия источников тепловой энергии	48

3.1.1	Зона действия Сормовской ТЭЦ.....	50
3.1.2	Зоны действия Автозаводской ТЭЦ, котельной «Ленинская» ООО «Автозаводская ТЭЦ»	50
3.1.3	Зоны действия котельных АО «Теплоэнерго»	51
3.1.4	Зоны действия котельных прочих теплоснабжающих организаций.....	51
3.2	Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	52
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	52
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.....	57
3.4.1	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ»	57
3.4.2	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго»	59
3.4.3	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций	104
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	138
3.6	Радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии....	138
4	Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	142
4.1	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	142

4.2	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	260
5	Раздел 4. Основные положения мастер – плана развития систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода	261
5.1	Описание сценариев развития теплоснабжения города Нижнего Новгорода	261
5.2	Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города Нижнего Новгорода.....	262
6	Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	298
6.1	Общие положения.....	298
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	299
6.3	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	300
6.4	Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	302
6.5	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных	303
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	303
6.7	Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	305
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

305

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 305

6.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей..... 312

6.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 313

7 Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей 317

7.1 Общие положения 317

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)..... 318

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 ... 318

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 319

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... 319

7.6 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей..... 320

7.7 Предложения по строительству и реконструкции тепловых пунктов..... 320

7.8 Предложения по строительству и реконструкции насосных станций 321

8	Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	322
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	322
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	323
9	Раздел 8. Перспективные топливные балансы	324
9.1	Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	324
9.2	Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	376
10	Раздел 9. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	377
10.1	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	377
10.2	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	388
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	402
10.4	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	402
10.5	Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	402
10.5.1	Эффективность инвестиций в зоне деятельности АО «Теплоэнерго»	402
10.5.2	Эффективность инвестиций в зоне деятельности ООО «Автозаводская	

ТЭЦ» и ООО «Теплосети» (в части системы теплоснабжения «Район»)	405
10.6 Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности	409
11 Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	418
11.1 Решение об определении единых теплоснабжающих организаций	418
11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций	418
11.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присваивается статус единой теплоснабжающей организации	426
11.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	456
11.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа	456
12 Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	457
13 Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям	459
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	515
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.....	515
14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	516
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	516
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	517
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.....	519
14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	520
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.....	520
15 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода.....	521
16 Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.....	639
16.1 Ценовые последствия для потребителей АО «Теплоэнерго»	639
16.2 Ценовые последствия для потребителей в зоне теплоснабжения ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ООО «Теплосети»	642
16.2.1 Расчеты ценовых последствий для потребителей (ООО «АТЭЦ»)	642
16.2.2 Расчеты ценовых последствий для потребителей (ООО «Теплосети»)	645

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	28
Таблица 1.2 – Общая характеристика тепловых сетей теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода	29
Таблица 1.3 – Общая характеристика тепловых водяных сетей (отопление и ГВС) теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода	30
Таблица 1.4 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки.....	31
Таблица 1.5 – Протяженность (длина трубопроводов в однотрубном исчислении) и материальная характеристика трубопроводов основных теплоснабжающих организаций с делением по диаметрам.....	33
Таблица 1.6 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки	34
Таблица 1.7 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по виду теплоизоляции трубопроводов.....	36
Таблица 2.1 – Прогнозируемое изменение значений основных показателей развития города Нижнего Новгорода в течение расчетного периода актуализированной схемы теплоснабжения.....	42
Таблица 2.2– Динамика изменения тепловой нагрузки потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения на территории города Нижнего Новгорода на период до 2030 года.....	44
Таблица 2.3 – Динамика изменения потребления тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории города Нижнего Новгорода, тыс. Гкал/год.....	46
Таблица 3.1 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Сормовской ТЭЦ.....	53
Таблица 3.2 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Автозаводской ТЭЦ.....	56
Таблица 3.3 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ», Гкал/ч	58
Таблица 3.4 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и	

присоединенной тепловой нагрузки котельных АО «Теплоэнерго», Гкал/ч.....	60
Таблица 3.5 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций, Гкал/ч.....	105
Таблица 3.6 – Радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии	139
Таблица 4.1 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия Автозаводской ТЭЦ (тепловые сети отопления), тыс. м ³	143
Таблица 4.2 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия Сормовской ТЭЦ, тыс. м ³	144
Таблица 4.3 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго»	146
Таблица 4.4 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго»	146
Таблица 4.5 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Автозаводской ТЭЦ.....	148
Таблица 4.6 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Сормовской ТЭЦ.....	150
Таблица 4.7 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго»	153
Таблица 4.8 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго»	258
Таблица 5.1 – Проекты по реконструкции оборудования ТЭЦ	264
Таблица 5.2 - График модернизации существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения, тыс. руб. без НДС.....	266
Таблица 5.3 – Прогнозный статус генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ на ОРЭМ в 2016-2030 годах.....	270
Таблица 5.4 – Проекты по вводу нового основного и вспомогательного оборудования на ТЭЦ города.....	271
Таблица 5.5 – Проекты по новому строительству энергоисточников города.....	272
Таблица 5.6 – Проекты по реконструкции или модернизации котельных в связи с перераспределением зон действия источников теплоснабжения	274
Таблица 5.7 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия с приростом тепловой нагрузки	274

Таблица 5.8 – Проекты по техническому перевооружению котельных города в ЦТП....	276
Таблица 5.9 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью снятия ограничений тепловой мощности.....	277
Таблица 5.10 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы.....	278
Таблица 5.11 – Проекты, направленные на расширение зоны действия ТЭЦ за счет переключения на них тепловой нагрузки котельных.....	280
Таблица 5.12 – Проекты по ликвидации источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения.....	281
Таблица 5.13 – Прочие проекты по реконструкции и техническому перевооружению котельных, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности (группа 12).....	281
Таблица 5.14 – Проекты, направленные на реконструкцию котельных с установкой электрогенерирующих мощностей.....	282
Таблица 5.15 – Проекты по перераспределению нагрузки, не требующие реализации мероприятий на источниках теплоснабжения.....	283
Таблица 5.16 – Перечень котельных, для потребителей которых предусматривается переключение на обслуживание от других котельных или ТЭЦ.....	284
Таблица 5.17 – Перечень котельных АО «Теплоэнерго», выведенных и планируемых к выводу из эксплуатации.....	288
Таблица 5.18 – Перечень тепловых пунктов АО «Теплоэнерго», выведенных и планируемых к выводу из эксплуатации.....	291
Таблица 5.19 – Перечень паропроводов АО «Теплоэнерго», выведенных и планируемых к выводу из эксплуатации.....	291
Таблица 5.20 – Перечень трубопроводов тепловых сетей АО «Теплоэнерго», выведенных и планируемых к выводу из эксплуатации.....	293
Таблица 6.1 – Проекты по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепла.....	298
Таблица 6.2 – Информация о мерах по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу источников тепловой энергии в связи с переключением тепловой нагрузки.....	303
Таблица 6.3 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго».....	306
Таблица 6.4 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников	

тепловой энергии (мощности) города Нижнего Новгорода (за исключением существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго»).....	309
Таблица 6.5 – Основные показатели работы рассматриваемой установки	315
Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Автозаводской ТЭЦ.....	325
Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс котельной «Ленинская»	326
Таблица 9.3 – Сводный перспективный топливно-энергетический баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ».....	326
Таблица 9.4 – Перспективный топливно-энергетический баланс Сормовской ТЭЦ.....	332
Таблица 9.5 – Перспективный топливно – энергетический баланс собственных источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго»	333
Таблица 9.6 – Топливоно – энергетический баланс котельных прочих теплоснабжающих организаций.....	363
Таблица 10.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения, тыс. руб.	378
Таблица 10.2 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для АО «Теплоэнерго», тыс. руб.....	389
Таблица 10.3 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для ООО «Теплосети», тыс. руб.	390
Таблица 10.4 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для ООО «Нижновтеплоэнерго», тыс. руб.	391
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.....	392
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.	392
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.	393
Таблица 10.8 – Суммарные показатели эффективности инвестиций с учетом полного состава проектов в реализацию схемы теплоснабжения	404

Таблица 10.9 - Показатели экономической эффективности инвестиций рассмотренных ТСО	408
Таблица 10.10 – Предложения по источникам инвестиций для мероприятий на источниках теплоснабжения	411
Таблица 10.11–Предложения по источникам инвестиций для проектов на тепловых сетях.....	416
Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода	419
Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присваивается статус единой теплоснабжающей организации.....	427
Таблица 12.1 – Переключение существующих и перспективных нагрузок источников тепловой энергии на территории города Нижнего Новгорода.....	457
Таблица 13.1 – Перечень участков бесхозяйных тепловых сетей на территории города Нижнего Новгорода	460
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»,.....	518
Таблица 15.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования города Нижний Новгород. Группа 1.....	523
Таблица 15.2 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Автозаводская ТЭЦ. Группа 2.....	524
Таблица 15.3 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Сормовская ТЭЦ». Группа 2.....	526
Таблица 15.4 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельная Ленинская (ООО «Автозаводская ТЭЦ»). Группа 3.....	528
Таблица 15.5 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные АО «Теплоэнерго». Группа 3	530
Таблица 15.6 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные	

прочих теплоснабжающих организаций. Группа 3	599
Таблица 15.7 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. АО «Теплоэнерго». Группа 4.....	632
Таблица 15.8 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. ООО «Теплосети». Группа 4.....	633
Таблица 15.9 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. ООО «Нижновтеплоэнерго». Группа 4	634
Таблица 15.10 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Автозаводская ТЭЦ. Группа 5.....	635
Таблица 15.11 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Сормовская ТЭЦ. Группа 5	636
Таблица 15.12 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Котельные АО «Теплоэнерго». Группа 5.....	637
Таблица 15.13 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Группа 5	638
Таблица 16.1–Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения для АО «Теплоэнерго»	640
Таблица 16.2– Расчет усредненной платы за подключение (до 2020 года)	642
Таблица 16.3– Прогноз тарифов ООО «АТЭЦ» на теплоэнергию с коллекторов АТЭЦ	643
Таблица 16.4 - Прогноз тарифов ООО «Теплосети» на передачу теплоэнергии (СТС «Район»).....	646
Таблица 16.5 - Прогноз платы за подключение к тепловым сетям ООО «Теплосети», без НДС	648

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 – Общая функционально-организационная структура системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода.....	25
Рисунок 1.2 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Нижнего Новгорода.....	26
Рисунок 1.3 - Распределение протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям	30
Рисунок 1.4 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки.....	31
Рисунок 1.5 - Распределение долей протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки.....	32
Рисунок 1.6 - Распределение долей материальной характеристики тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки	32
Рисунок 1.7 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по диаметрам трубопроводов.....	34
Рисунок 1.8 - Распределение материальной характеристики тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по диаметрам трубопроводов.....	34
Рисунок 1.9 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки	35
Рисунок 1.10 – Распределение долей протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки	35
Рисунок 1.11 - Распределение долей материальной характеристики тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки.....	36
Рисунок 1.12 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по виду теплоизоляции.....	37
Рисунок 3.1 – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Нижнего Новгорода.....	49
Рисунок 9.1 – Прогнозируемый отпуск электрической энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск электрической энергии	328
Рисунок 9.2 –Прогнозируемый отпуск тепловой энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск тепловой энергии.....	329
Рисунок 9.3 – Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» на 2018 год.....	330
Рисунок 9.4 –Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» на 2019-2030 год	331

Рисунок 10.1 - Результаты оценки эффективности полного состава проектов в зоне АО «Теплоэнерго»	405
Рисунок 16.1 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на мощность)	641
Рисунок 16.2 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на энергию)	641

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 км².

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 «Нишновтеплоэнерго»;
- 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.

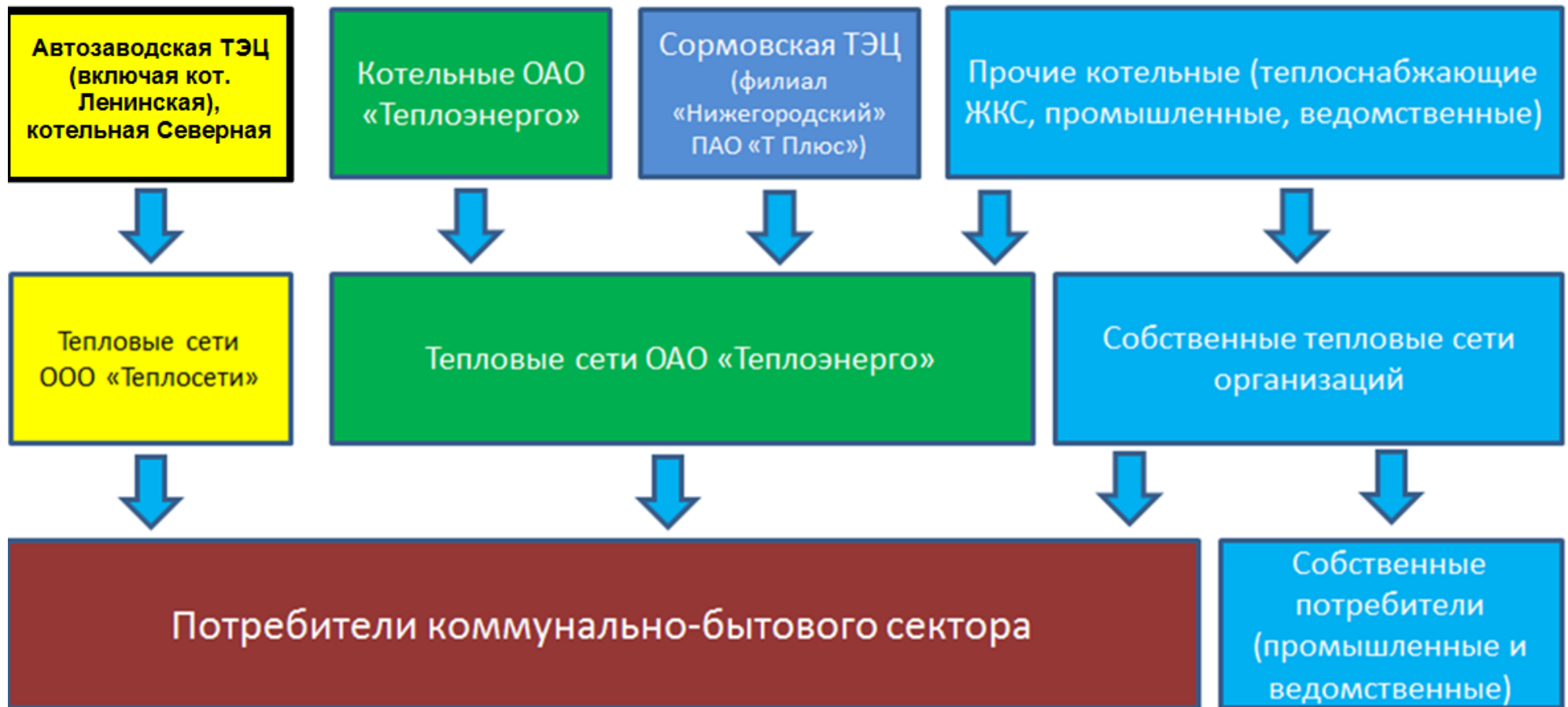


Рисунок 1.1 – Общая функционально-организационная структура системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода

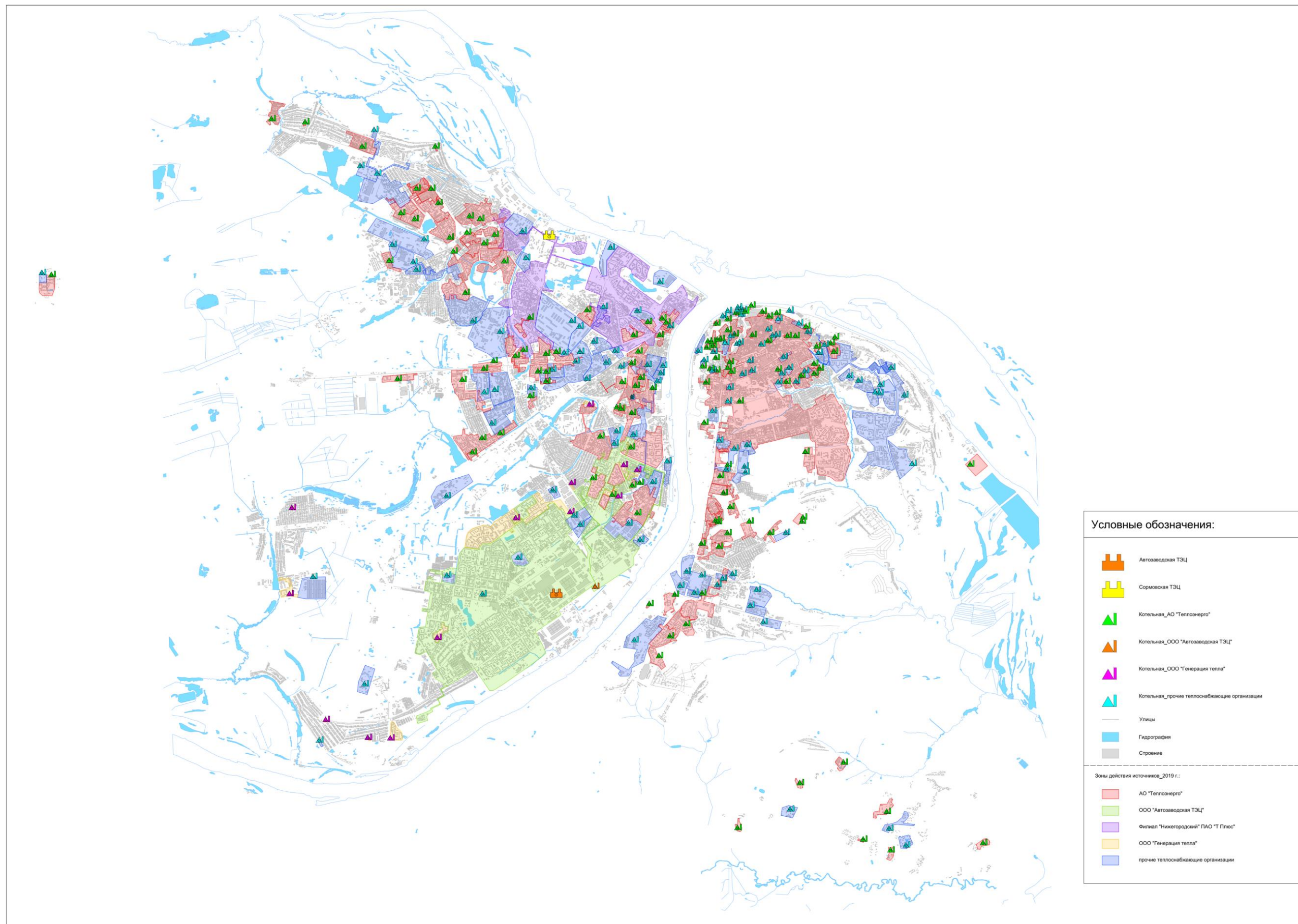


Рисунок 1.2 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Нижнего Новгорода

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.

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	565,87
Итого	2 566,00	48,00	2 518,00	92,37	2 425,63

Установленная тепловая мощность котельных основных теплоснабжающих организаций 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.

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 ²
Всего, в том числе:	4 064 591	-
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»	28 899	6 651
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 ²
Всего, в том числе:	4 032 561	-
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»	28 899	6 651
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%.

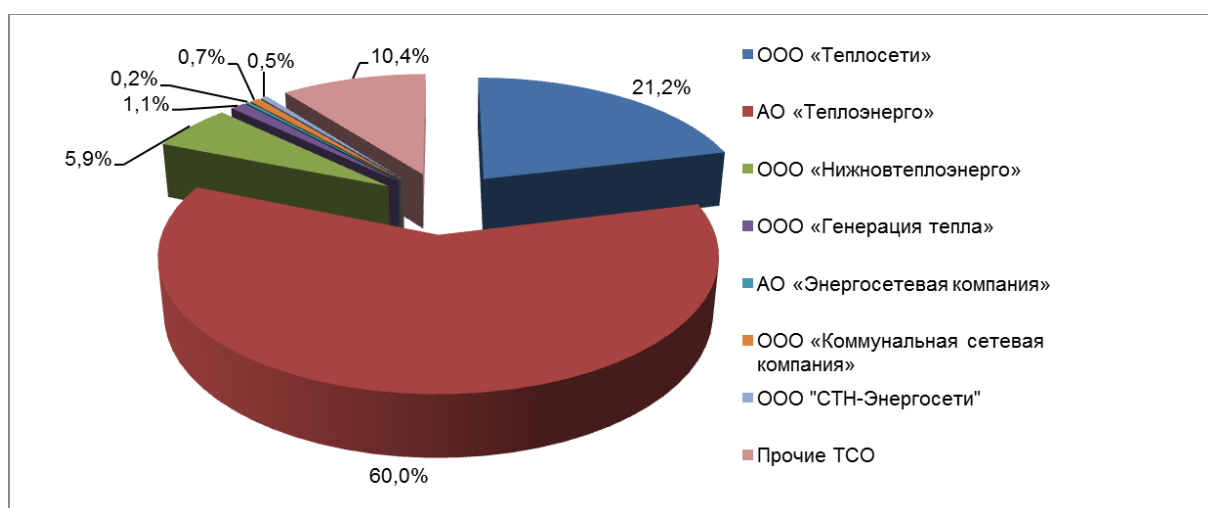


Рисунок 1.3 - Распределение протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям

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 ²	%
ООО «Теплосети»	854 399	100	256 633	100
– надземная	309 275	36	131 022	51
– подземная	545 124	64	125 611	49
АО «Теплоэнерго»	2 417 723	100	386 312	100
– надземная	715 370	30	124 953	32
– подземная	1 702 354	70	261 359	68
ООО «Нижновтеплоэнерго»	238 041	100	45 974	100
– надземная	25 544	11	8 998	20
– подземная	212 497	89	36 976	80
ООО «Генерация тепла»	43 989	100	5 707	100
– надземная	18 383	42	2 231	39
– подземная	25 606	58	3 476	61
ООО «Коммунальная сетевая компания»	28 899	100	6 651	100
– надземная	8 740	30	3 295	50
– подземная	20 159	70	3 356	50

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

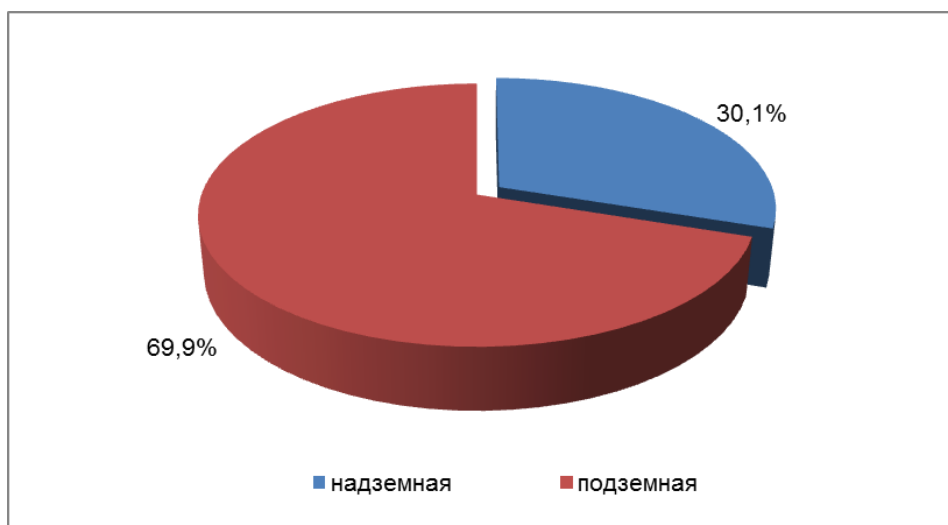


Рисунок 1.4 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки

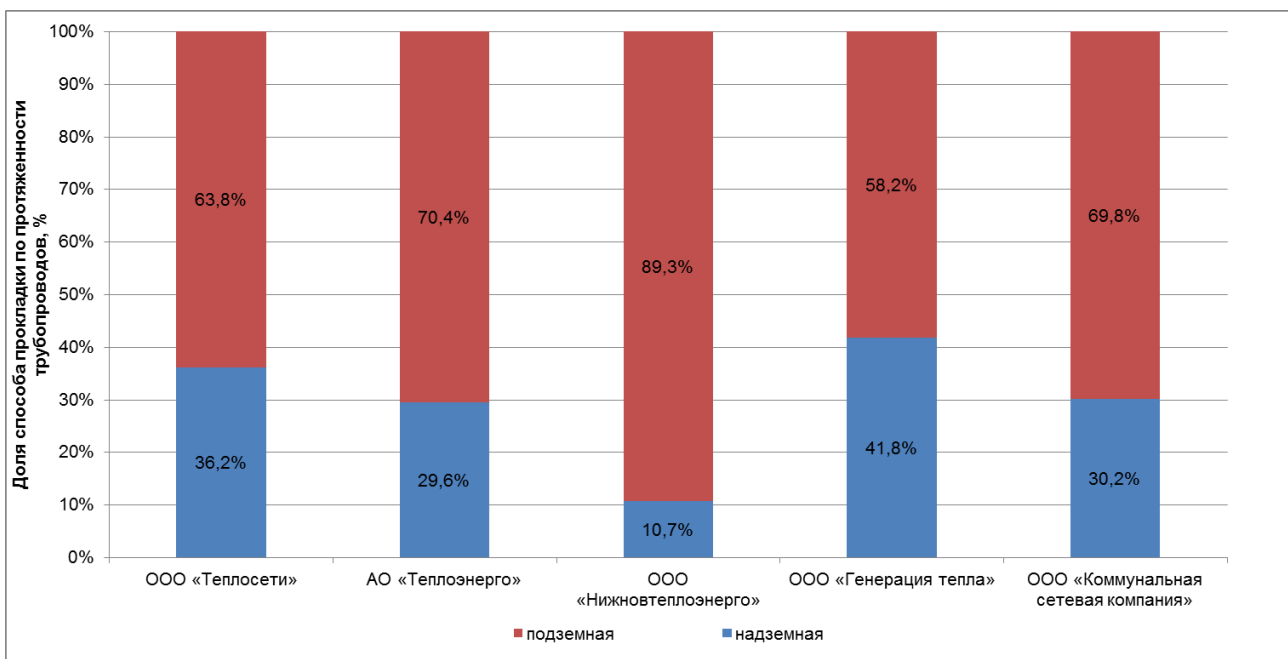


Рисунок 1.5 - Распределение долей протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки

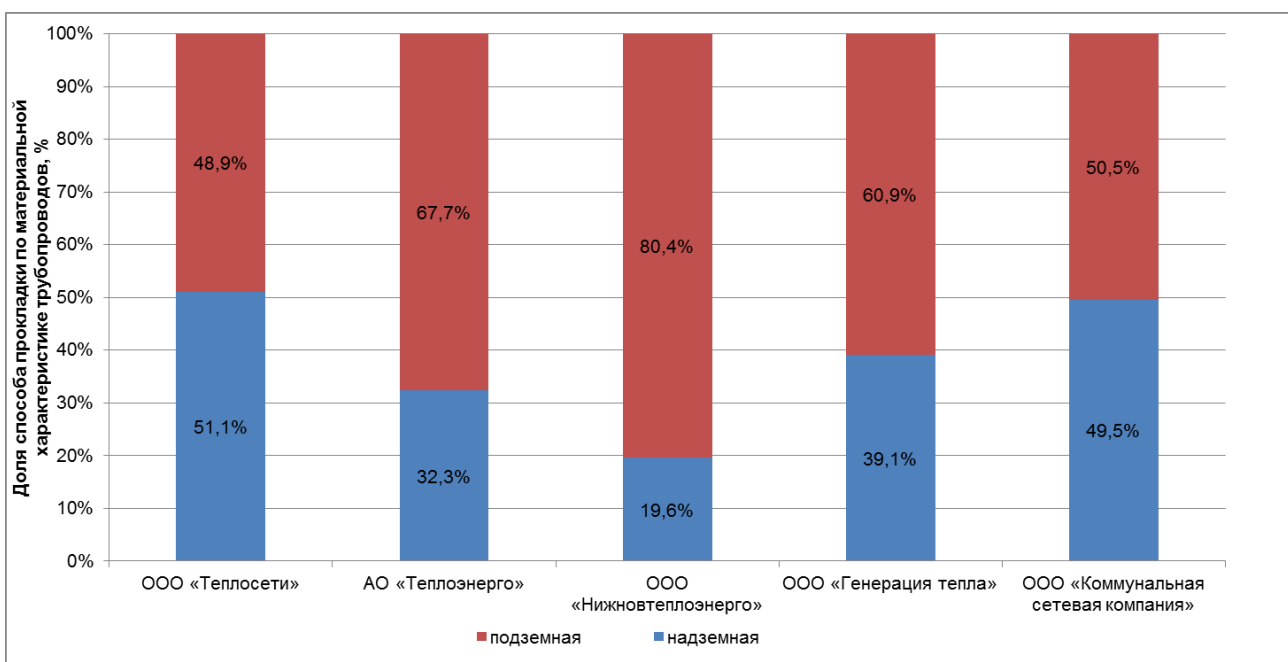


Рисунок 1.6 - Распределение долей материальной характеристики тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки

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

Таблица 1.5 – Протяженность (длина трубопроводов в 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 ²	длина, м	материальная характеристика, м ²	длина, м	материальная характеристика, м ²	длина, м	материальная характеристика, м ²	длина, м	материальная характеристика, м ²
до 50	34 593	1 904	349 651	18 631	15 252	842	5 498	310	577	31
60	1 465	102	12 333	777	0	0	0	0	0	0
65	29 471	2 215	10 936	711	3 044	231	0	0	0	0
70	65	5	202 148	15 363	13 643	1 037	4 448	337	999	76
75	1 658	139	3 001	225	0	0	0	0	0	0
80	54 658	4 864	355 041	31 599	26 284	2 339	5 229	465	3 206	285
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	2 389	303
125	26 108	3 472	158 191	21 039	19 185	2 552	1 686	224	2 164	288
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	4 518	718
200	90 395	19 796	227 941	49 919	24 814	5 434	6 148	1 346	1 385	303
250	53 425	14 585	98 501	26 891	13 895	3 793	1 508	412	4 775	1 304
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	8 740	3 295
400	47 424	20 203	44 160	18 812	9 758	4 157	10	4	-	-
450	1 252	598	5	2	0	0	-	-	-	-
500	103 548	54 393	57 322	30 323	9 488	5 019	-	-	-	-
600	38 418	24 204	5 912	3 725	1 300	819	-	-	-	-
700	66 284	47 725	24 587	17 703	6 421	4 623	-	-	-	-
800	14 565	11 943	21 462	17 599	-	-	-	-	-	-
850	1 316	133	0	0	-	-	-	-	-	-
900	-	-	482	443	-	-	-	-	-	-
1000	-	-	5 412	5 520	-	-	-	-	-	-
1200	-	-	122	149	-	-	-	-	-	-
1400	-	-	12	17	-	-	-	-	-	-
Всего	854 399	256 633	2 417 724	386 312	238 041	45 974	43 989	5 707	28 899	6 651

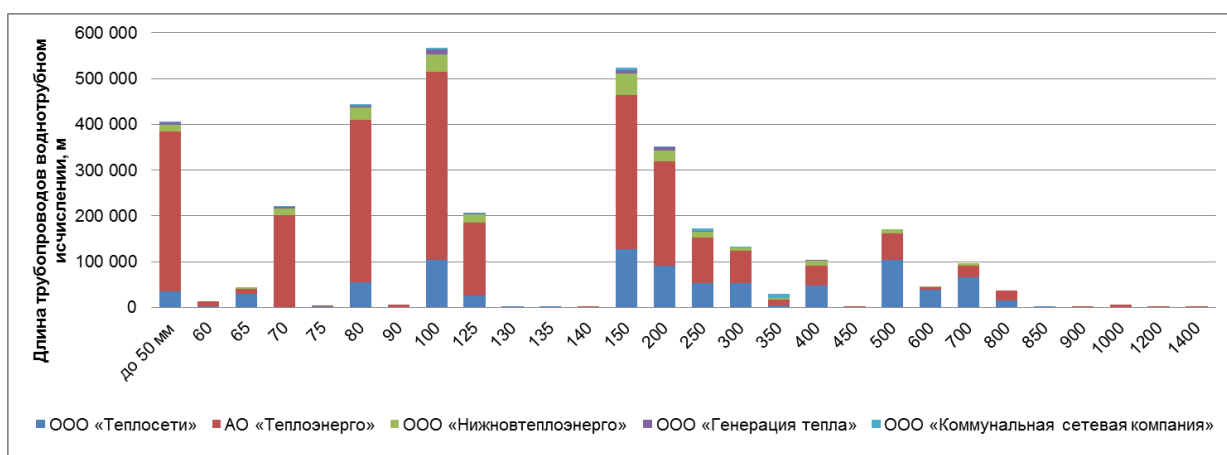


Рисунок 1.7 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по диаметрам трубопроводов

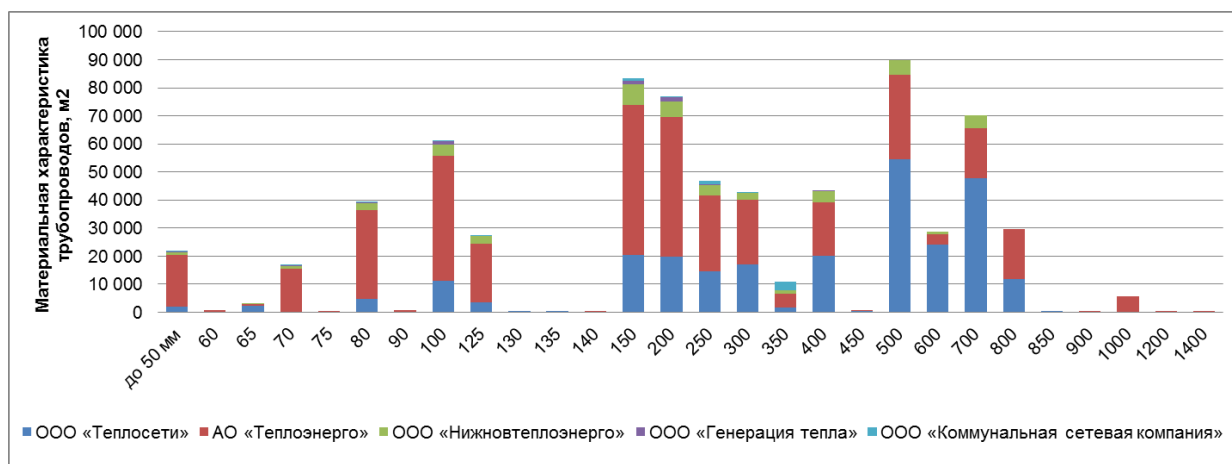


Рисунок 1.8 - Распределение материальной характеристики тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по диаметрам трубопроводов

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

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

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

Год прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в однострунном исчислении		Материальная характеристика	
	м	%	м ²	%
– 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
ООО «Генерация тепла»	43 989	100	5 707	100
– до 1990	43 469	99	5 632	99
– с 1991 по 1998	520	1	74	1
ООО «Коммунальная сетевая компания»	28 899	100	6 651	100
– до 1990	0	0	0	0
– с 1991 по 1998	0	0	0	0
– с 1999 по 2003	0	0	0	0
– после 2004	28 899	100	6 651	100

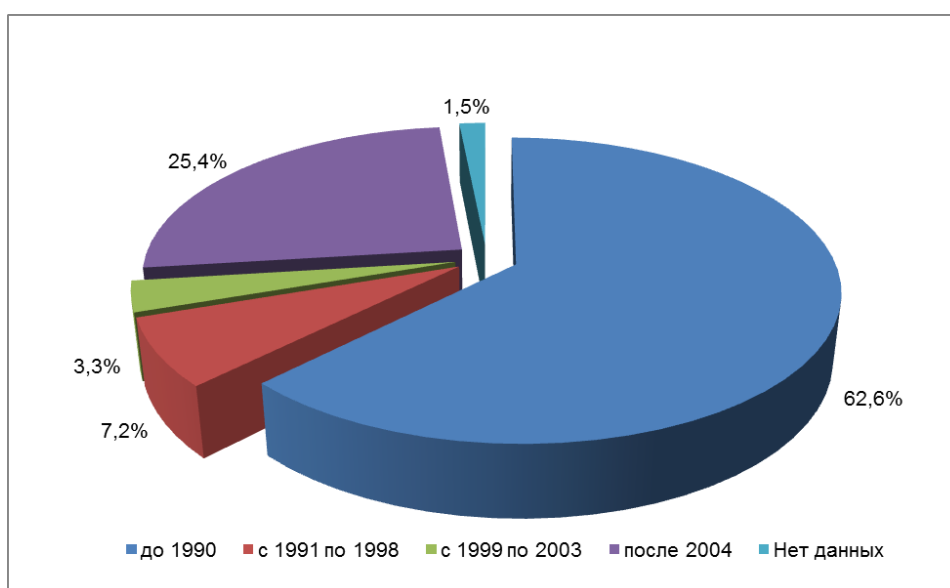


Рисунок 1.9 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

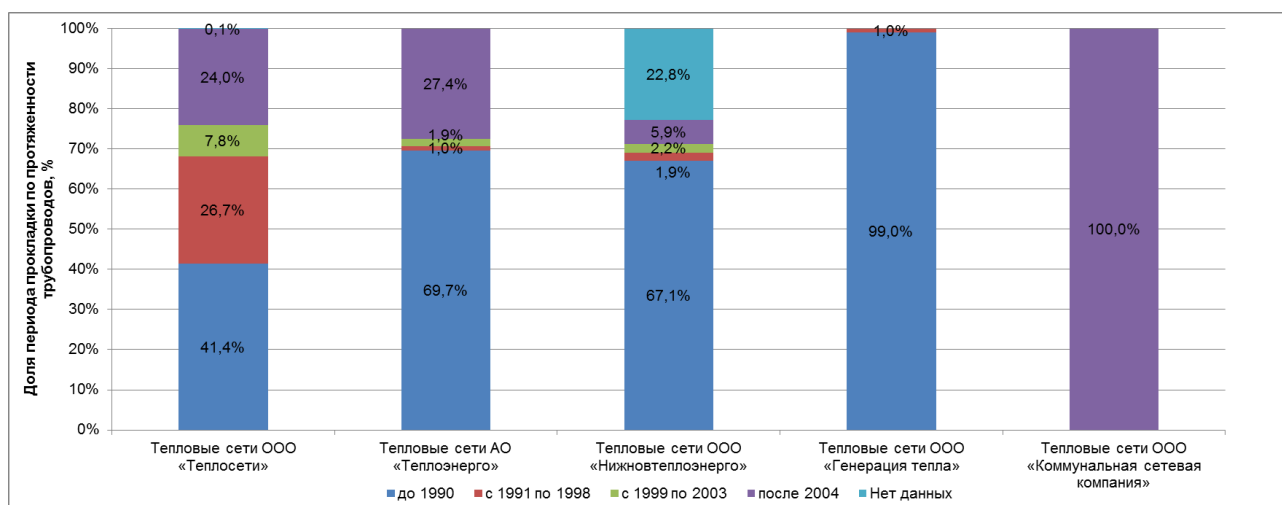


Рисунок 1.10 – Распределение долей протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

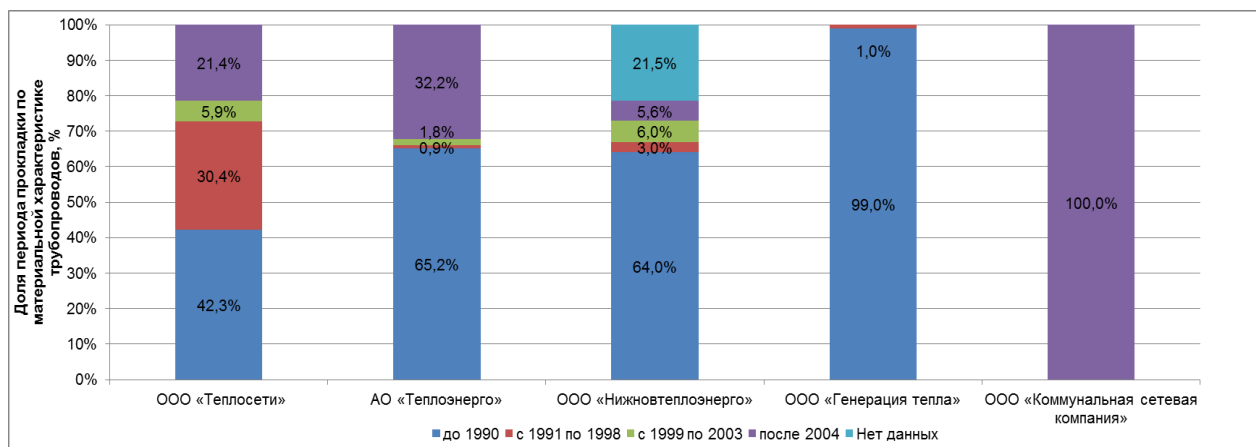


Рисунок 1.11 - Распределение долей материальной характеристики тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

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

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

Вид теплоизоляции трубопроводов	Длина трубопроводов в однострубно м исчисления		Материальная характеристика	
	м	%	м ²	%
ООО «Теплосети»	854 399	100	256 633	100
- минвата	720 609	84	215 348	84
- ППУ	120 149	14	39 335	15
- прочие	13 640	2	1 950	1
АО «Теплоэнерго»	2 417 723	100	386 312	100
- минвата	1 942 437	80	290 297	75
- ППУ	467 853	19	94 785	25
- прочие	3 330	0	583	0
- отсутствует	4 103	0	647	0
ООО «Нижегородтеплоэнерго»	238 041	100	45 974	100
- минвата	238 041	100	45 974	100
ООО «Генерация тепла»	43 989	100	5 707	100
- минвата	43 989	100	5 707	100
ООО «Коммунальная сетевая компания»	28 899	100	6 651	100
- ППУ	22 959	79	5 574	84
- прочие	5 941	21	1 076	16

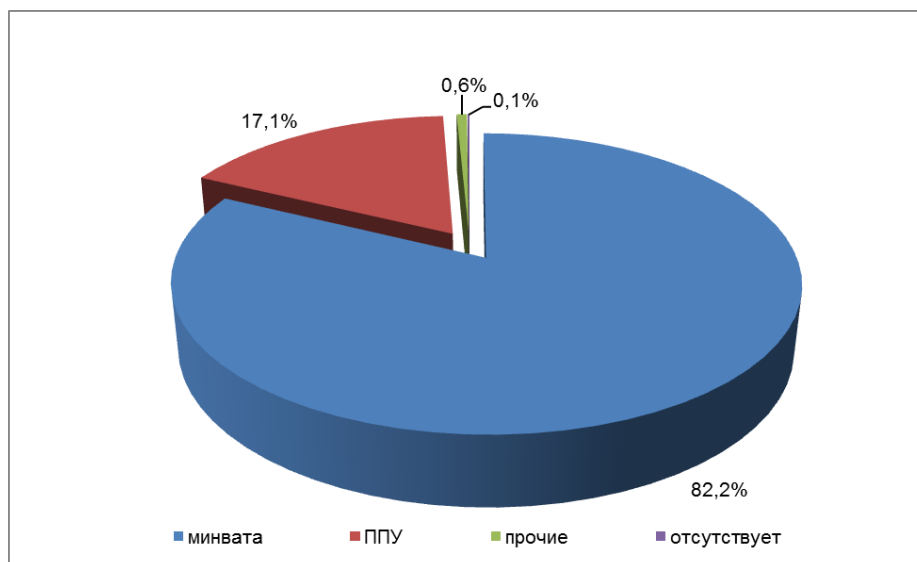


Рисунок 1.12 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по виду теплоизоляции

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 относятся 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	1555,0	1757,6	1825,3	1676,7	1528,4	1558,9	1380,5	1345,0	1231,1	1095,6	963,1	612,1
Жилищный фонд, тыс. м ² , в том числе:	780,9	903,0	1238,5	1324,1	1352,7	1083,9	1188,4	1139,5	1047,8	977,4	887,7	772,8	512,5
МКД, тыс. м ²	680,2	803,5	1164,0	1212,9	1186,7	954,2	955,5	920,9	906,6	819,9	699,7	576,3	391,8
ИЖФ, тыс. м ²	100,8	99,5	74,5	111,2	166,0	129,7	232,9	218,6	141,2	157,5	188,0	196,5	120,7
Общественно-деловой фонд (ОДЗ), тыс. м ²	517,7	652,1	519,1	501,1	324,0	444,5	370,5	241,1	297,2	253,7	207,9	190,3	99,6
Снос жилищного фонда, тыс. м ²	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 ²	32370	33138	34031	35262	36583	37930	39005	40184	41314	42353	43321	44199	44972
Ввод жилищного фонда, м ² /чел./год	0,62	0,71	0,97	1,04	1,05	0,84	0,92	0,88	0,80	0,75	0,68	0,59	0,39
Обеспеченность населения жилищным фондом, м ² /чел.	25,5	26,1	26,7	27,6	28,5	29,4	30,2	31,0	31,7	32,4	33,0	33,6	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 приложения 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	4703,00	4703,00	4703,00	4703,00	4703,00	4703,00	4703,00	4703,00	4703,00	4703,00	4703,00	4703,00	4703,00
Прирост тепловой нагрузки при вводе новых зданий, Гкал/ч	0	102,13	108,91	94,76	95,42	92,06	82,30	77,04	68,33	53,59	43,61	37,35	20,46
Прирост тепловой нагрузки при вводе новых зданий (накопленным итогом), Гкал/ч	0	102,13	211,04	305,80	401,22	493,28	575,57	652,61	720,94	774,53	818,15	855,50	875,96
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	101,66	107,84	93,57	93,76	89,94	79,89	74,30	64,82	49,32	38,63	32,37	15,48
Общий прирост тепловой нагрузки (накопленным итогом), Гкал/ч	0	101,66	209,50	303,07	396,83	486,77	566,65	640,95	705,77	755,09	793,73	826,10	841,58
Суммарная договорная тепловая нагрузка всех потребителей, Гкал/ч	4703,00	4804,66	4912,50	5006,07	5099,83	5189,77	5269,65	5343,95	5408,77	5458,09	5496,73	5529,10	5544,58

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	13268,4	13482,3	13687,4	13882,7	14049,6	14207,4	14352,3	14496,8	14621,8	14728,4	14820,5
Ежегодный прирост потребления при вводе новой застройки	0,0	202,5	215,8	205,3	196,5	168,1	158,6	145,7	146,5	126,8	108,5	92,0	59,4
Прирост потребления при вводе новой застройки (накопленным итогом)	0,0	202,5	418,4	623,7	820,2	988,2	1146,8	1292,5	1439,0	1565,8	1674,3	1766,4	1825,8
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	12863,3	12847,0	12855,3	12862,7	12888,8	12896,4	12907,7	12904,1	12919,8	12934,6	12949,2	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).

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).

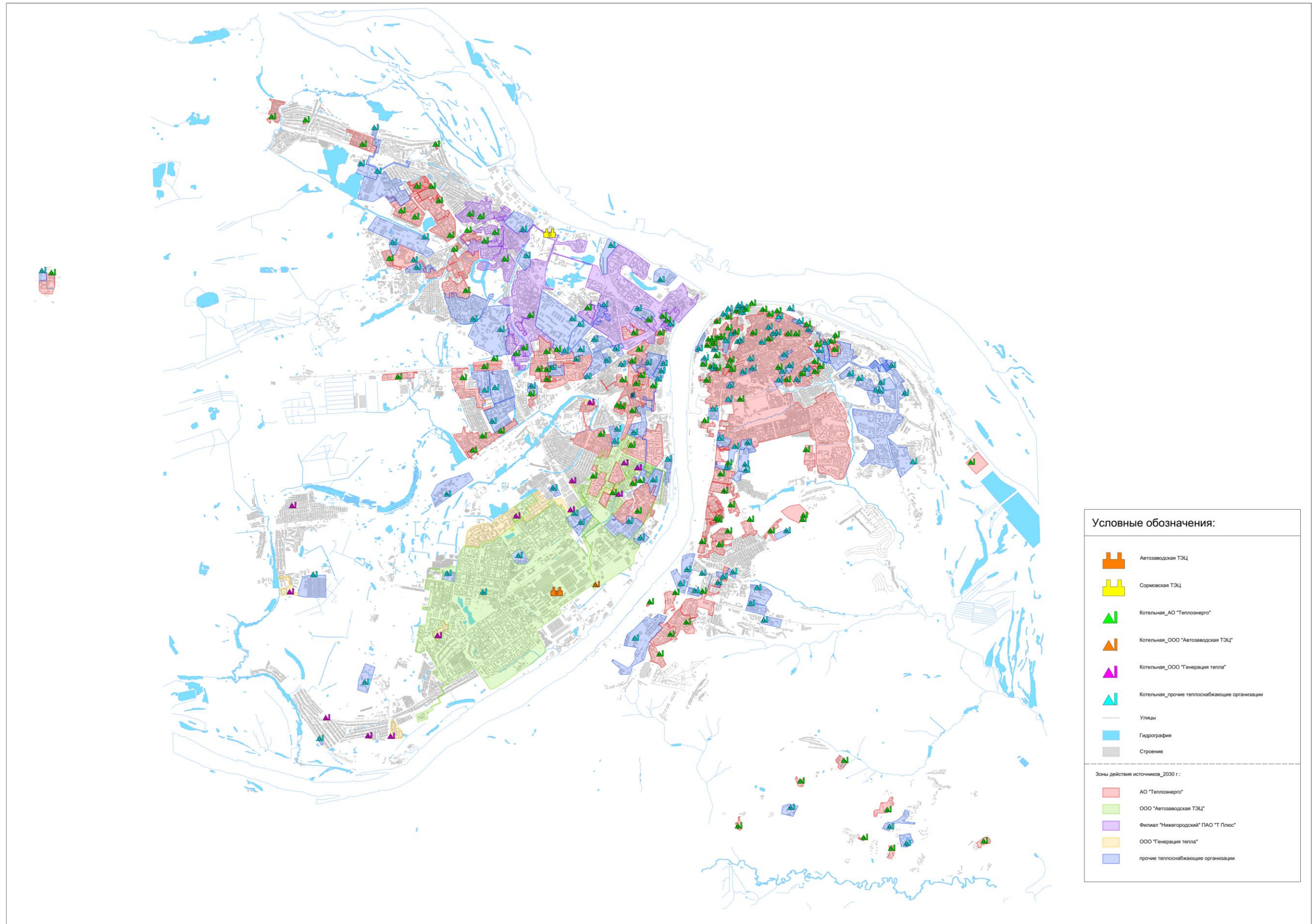


Рисунок 3.1 – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Нижнего Новгорода

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.

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. м² жилых помещений (3 412,8 тыс. м² на 2017 год; 3 383,7 тыс. м² – 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. м² (6 227,5 тыс. м² на 2017 год; 6 476,3 тыс. м² – на 2016 год), или 19,1% (19,8; 20,9 % соответственно) от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда. Зоны децентрализованного теплоснабжения располагаются в кварталах, застроенных одно- , двухквартирными жилыми домами с приусадебными земельными участками

Теплоснабжение зданий осуществляется посредством применения индивидуальных газовых котлов.

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

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

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

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

Наименование показателя	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
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,60	18,58	18,58	19,62	20,05	20,17	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
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	22,08	23,92	23,92	23,92	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,58	23,42	23,42	23,42	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,66	14,66	14,66	15,39	15,41	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,91	11,91	11,91	12,46	12,47	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05
ГВС, Гкал/ч	2,75	2,75	2,75	2,93	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,20	1,20	1,20	1,25	1,25	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,72	7,56	7,56	6,78	4,91	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,83	31,86	31,86	31,86	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,08	31,11	31,11	31,11	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,20	14,20	14,20	16,73	16,73	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)

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,79	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
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-6																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,48	31,49	31,49	31,49	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,68	30,69	30,69	30,69	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	17,86	17,86	17,86	17,55	17,51	17,51	17,51	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,21	15,21	15,21	14,91	14,87	14,87	14,87	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27
ГВС, Гкал/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,74	0,74	0,74	0,74	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	12,06	12,07	12,07	12,39	12,44	12,44	12,44	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,14	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,24	3,24	3,24	2,97	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,08	3,08	3,08	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,12	2,12	2,12	2,41	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-6																	
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)

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
ул. Иванова, 36-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,57	10,74	10,74	10,74	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,35	10,52	10,52	10,52	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,17	8,17	8,17	7,63	7,63	7,73	7,83	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,17	8,17	8,17	7,63	7,63	7,72	7,80	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,34	0,34	0,35	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,80	1,97	1,97	2,55	2,37	2,27	2,17	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,72	13,63	13,63	13,63	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,42	13,33	13,33	13,33	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,43	9,43	9,43	15,42	13,05	13,05	13,05	13,85	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
"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,34	0,34	0,34	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,21	0,21	0,21	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19

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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,10	0,10	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
"Школа №90", пер. Общественный, 6-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,34	8,34	8,34	7,81	7,80	7,80	7,80	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,79	7,79	7,79	7,30	7,30	7,30	7,30	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60
ГВС, Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,67	0,67	0,67	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,65	2,65	2,65	3,22	3,23	3,23	3,23	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
ул. Пугачева, 1																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	35,50	35,23	35,23	35,23	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	34,61	34,35	34,35	34,35	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62

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.:	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
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,86	3,83	3,83	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,85	3,83	3,83	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,35	1,38	1,38	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
пр. Союзный, 43																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	70,00	70,00	70,00	70,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	64,27	64,27	64,27	64,27
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	63,00	63,00	63,00	63,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	35,43	35,61	35,61	35,00	34,99	34,99	34,99	35,73	39,77	40,98	42,18	43,39	46,20	49,01	51,82	52,62	54,71
отопление и вентиляция, Гкал/ч	31,10	31,28	31,28	30,67	30,66	30,66	30,66	31,36	34,95	36,00	37,05	38,11	40,71	43,31	45,91	46,69	48,48
ГВС, Гкал/ч	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,38	4,82	4,97	5,13	5,29	5,49	5,70	5,90	5,93	6,23
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,05	2,06	2,06	2,02	2,02	2,02	2,02	2,07	2,35	2,43	2,52	2,60	2,80	3,00	3,19	3,25	3,40
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,52	15,33	15,33	15,99	15,99	15,99	15,99	15,20	10,88	9,59	8,30	7,00	4,00	11,00	7,99	7,13	4,90
"Баня №7", ул. Станиславского, 3																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,82	17,71	17,71	17,71	16,82	16,82	16,82	16,82	16,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40

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	16,42	17,31	17,31	17,31	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,78	15,78	15,78	14,43	14,50	14,50	15,39	16,16	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36	16,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,70	15,70	15,70	14,36	14,48	14,48	15,24	15,88	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08	16,08
ГВС, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,01	0,01	0,15	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	0,97	0,97	0,97	1,03	1,09	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,42	0,47	0,47	1,92	0,95	0,95	0,00	-0,83	-1,04	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,49	0,28	0,28	0,28	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,49	0,28	0,28	0,28	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,42	0,21	0,21	0,21	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,92	5,89	5,89	5,89	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,32	3,32	3,32	4,51	4,51	4,51	4,51	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,32	3,32	3,32	3,68	3,68	3,68	3,68	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,83	0,83	0,83	0,83	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,99	0,99	0,99	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,31	-0,31	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,10	30,82	30,82	30,82	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37

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	0,78	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
ул. Бульвар Мира, 4-а																	
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											
ул. Вольская, 15-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,90	12,51	12,51	12,51	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,89	8,97	8,97	8,97	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,74	8,82	8,82	8,82	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,14	3,14	3,14	3,38	3,39	3,39	3,39	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
ул. Знаменская, 5-б																	
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)

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,34	4,35	4,35	4,35	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,19	4,20	4,20	4,20	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,09	2,09	2,09	2,43	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	7,12	10,96	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,91	1,91	1,91	2,21	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	6,35	9,69	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54
ГВС, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,77	1,27	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,54	0,81	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,91	1,92	1,92	1,55	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	7,19	3,08	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
ул. Климовская, 86-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	25,04	27,00	27,00	27,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,56	23,01	23,01	23,01	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,32	22,77	22,77	22,77	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,54	12,51	12,51	15,39	16,07	16,23	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
ул. Конотопская, 5																	
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												
ул. Лесной городок, 6-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19

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
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	21,23	21,24	21,24	21,24	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,20	20,86	20,86	20,86	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	20,67	20,33	20,33	20,33	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,20	15,20	15,20	13,67	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	11,32	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34
ГВС, Гкал/ч	2,60	2,60	2,60	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,93	4,59	4,59	6,23	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47
ул. Мурашкинская, 13-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	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											
ул. Невельская, 9-а																	

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	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
ул. Путьская, 31-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,62	6,44	6,44	6,44	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,91	4,91	4,91	4,91	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,69	4,69	4,69	4,69	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,60	5,57	5,57	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,41	5,38	5,38	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
ГВС, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-1,32	-1,29	-1,29	-1,01	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
ул. Ивана Романова, 3-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	5,26	5,26	5,26	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,25	5,13	5,13	5,13	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,11	5,00	5,00	5,00	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,26	3,26	3,26	2,87	2,83	2,83	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,25	3,25	3,25	2,86	2,83	2,83	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
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
ул. Таллинская, 15-в																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,79	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	38,79	38,77	38,77	38,77	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,82	37,80	37,80	37,80	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	26,81	26,81	26,81	24,57	24,61	24,61	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
ул. Тепличная, 8-а (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,61	4,61	4,61	5,09	5,11	5,11	5,97	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,26	4,26	4,26	4,70	4,71	4,71	5,45	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83
ГВС, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,39	0,39	0,39	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,60	0,60	0,60	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,22	3,22	3,22	2,71	2,69	2,69	1,76	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
ул. Терешковой, 7																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,87	14,82	14,82	14,82	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,90	14,90	14,90	14,90	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,53	14,53	14,53	14,53	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,41	12,41	12,41	11,32	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,89	11,89	11,89	10,79	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
ГВС, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51

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 (+/-)	1,54	1,54	1,54	2,70	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,36	15,13	15,13	15,13	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,03	14,80	14,80	14,80	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,24	12,24	12,24	11,86	11,83	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
ул. Чкалова, 37-а (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,98	3,22	3,22	3,22	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,91	3,15	3,15	3,15	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,55	1,55	1,55	1,76	1,77	1,96	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
ул. Чкалова, 9-г																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,70	16,55	16,55	16,55	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,30	16,15	16,15	16,15	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,77	13,77	13,77	12,40	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,08	13,08	13,08	11,77	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68
ГВС, Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,64	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65

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	0,80	0,80	0,80	0,71	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,73	1,58	1,58	3,04	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
ул. Академика Баха, 4-а																	
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
ул. Геройская, 11-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,02	14,17	14,17	14,17	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,65	13,80	13,80	13,80	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,25	13,25	13,25	13,65	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,24	13,24	13,24	13,64	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,36	-0,21	-0,21	-0,64	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22
Июльских дней, 1																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,70	26,00	26,00	26,00	38,70	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	19,57	17,74	17,74	17,74	19,57	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	18,60	16,77	16,77	16,77	18,60	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	16,12	16,33	16,33	6,73	21,61	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)

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	18,92	18,27	18,27	18,27	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84
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
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	23,38	23,39	23,39	23,39	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,40	20,94	20,94	20,94	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,82	20,35	20,35	20,35	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,05	15,05	15,05	22,86	13,81	5,81	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,58	14,58	14,58	21,61	13,47	5,47	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79	6,79
ГВС, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	1,24	0,34	0,34	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,12	1,12	1,12	1,67	1,03	0,47	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,64	4,18	4,18	-4,17	5,46	14,02	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,65	8,34	8,34	8,34	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,22	8,14	8,14	8,14	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,07	7,99	7,99	7,99	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,16	6,16	6,16	4,51	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59

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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	4,36	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,79	1,71	1,71	3,47	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
ул. Памирская, 11																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	41,60	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,93	28,27	28,27	28,27	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,20	27,54	27,54	27,54	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27	39,27
"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
ул. Премудрова, 12-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,51	27,97	27,97	27,97	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	26,83	27,29	27,29	27,29	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	22,73	22,29	22,29	22,23	21,99	21,99	22,00	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25
отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,39	21,03	21,03	20,93	20,70	20,70	20,71	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91
ГВС, Гкал/ч	1,34	1,25	1,25	1,29	1,29	1,29	1,29	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,98	1,95	1,95	1,94	1,93	1,93	1,93	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,12	3,06	3,06	3,12	2,91	2,91	2,90	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
ул. Баранова, 11																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	34,48	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	30,40	28,00	28,00	28,00	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	29,64	27,24	27,24	27,24	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90

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
ул. Безрукова, 5																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,90	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	Вывод 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											
ул. Гастелло, 1-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,42	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,42	12,82	12,82	12,82	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,08	12,48	12,48	12,48	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,64	11,56	11,56	10,61	10,55	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
пр. Героев, 13																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,81	5,79	5,79	5,79	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

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	5,66	5,64	5,64	5,64	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,41	4,37	4,37	3,98	4,09	4,36	4,36	4,36	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,41	4,37	4,37	3,98	4,09	4,36	4,36	4,36	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,24	0,25	0,27	0,27	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,98	1,01	1,01	1,42	1,32	1,02	1,02	1,02	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
ул. Красных Зорь, 4-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,73	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,73	12,75	12,75	12,75	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,41	12,43	12,43	12,43	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,91	10,86	10,86	10,06	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,31	10,25	10,25	9,49	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69
ГВС, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,59	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,85	0,93	0,93	1,78	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80											
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											
ул. Александра Люкина, 6-а																	
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)

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	0,22	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											
ул. Металлистов, 4-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,92	2,92	2,92	2,92	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,62	2,72	2,72	2,72	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,61	2,71	2,71	2,71	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,08	3,08	3,08	2,83	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,08	3,08	3,08	2,83	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,66	-0,56	-0,56	-0,30	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Московское шоссе, 219-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,73	4,72	4,72	4,72	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,40	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,87	2,87	2,87	2,82	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,75	2,75	2,75	2,72	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,28	1,28	1,28	1,33	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

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	1,01	1,01	1,01	1,01	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,82	0,82	0,82	0,83	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
ул. 3-я Ямская, 7																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,63	0,61	0,61	0,61	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,61	0,59	0,59	0,59	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,45	0,45	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,14	0,12	0,12	0,11	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,73	4,73	4,73	4,73	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	8,74	8,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,73	4,74	4,74	4,74	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	8,74	8,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,61	4,62	4,62	4,62	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	8,62	8,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,03	3,03	3,03	2,80	2,78	2,78	2,78	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,90	2,90	2,90	2,68	2,67	2,67	2,67	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,44	1,45	1,45	1,69	-0,23	-0,23	-0,23	-1,23	-1,23	4,71	4,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
ул. Большая Покровская, 16																	

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											
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,11	2,85	2,85	2,85	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,07	2,81	2,81	2,81	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,31	1,31	1,31	1,24	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,75	1,49	1,49	1,57	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
"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
ул. Воровского, 3																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,97	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,92	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,35	1,22	1,22	1,10	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,28	1,14	1,14	1,04	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
ГВС, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,51	0,59	0,59	0,71	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
пер. Гоголя, 9-д																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	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
пл. Горького, 4-а																	
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										
ул. Гребешковский откос, 7																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования							
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99								
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03								
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96								
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,31	1,31	1,31	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23								
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15								
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08								
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02								
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,38	-0,38	-0,38	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29								
"Очистные сооружения", Артёмовские луга																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,59	9,59	9,59	9,59	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,54	9,54	9,54	9,54	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	13,37	13,37	13,37	13,37	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,31	0,30	0,30	0,30	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,29	0,26	0,26	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,29	0,26	0,26	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,19	0,19	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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	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
ул. Донецкая, 9-в																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	15,57	15,68	15,68	15,68	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,57	15,59	15,59	15,59	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,18	15,20	15,20	15,20	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,84	10,05	10,05	9,46	9,47	9,46	9,46	9,46	9,46	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,08	8,29	8,29	7,81	7,83	7,81	7,81	7,81	7,81	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90
ГВС, Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,47	0,48	0,48	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,87	4,67	4,67	5,30	5,29	5,31	5,31	5,31	5,31	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
ул. Заломова, 5 (работа в пиковом режиме)																	
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
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,47	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,19	0,19	0,19	0,17	0,17	0,63	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)

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	0,07	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
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,80	1,60	1,60	1,60	4,80	4,80	4,80	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую котельную									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,01	0,96	0,96	0,96	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										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,96	0,91	0,91	0,91	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										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	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										
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 (+/-)	1,65	0,60	0,60	0,56	1,61	1,61	1,61										
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,32	0,32	0,32	0,36	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,35	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,90	0,90	0,90	0,85	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,30	2,29	2,29	2,29	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,07	1,07	1,07	0,98	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95

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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,88	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
ГВС, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,04	1,04	1,04	1,13	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,68	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,68	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,64	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,08	1,08	1,08	0,99	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,88	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,46	1,45	1,45	1,55	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,50	0,50	0,50	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,45	0,45	0,45	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,84	0,92	0,92	0,92	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,58	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,58	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

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.:	1,29	1,29	1,29	1,17	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,17	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,25	-0,54	-0,54	-0,42	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
ул. Горького, 50																	
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
ул. Горького, 65-д																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,85	3,63	3,63	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,85	3,63	3,63	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,48	1,71	1,71	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Малая Ямская ул, 96																	
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
ул. Минина, 1																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,20	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ", ул. Ветеринарная, 5								
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										
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										
ул. Нижегородская, 29 (учтена тепловая мощность котельной ул. Заломова, 5 работающей в пиковом режиме)																	
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
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,08	4,30	4,30	4,30	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67

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	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,61	1,61	1,61	1,46	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,56	1,56	1,56	1,42	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,91	1,91	1,91	2,07	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
пер. Плотничный, 11																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,17	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,17	16,10	16,10	16,10	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,76	15,69	15,69	15,69	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,10	10,11	10,11	10,94	10,85	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
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,77	5,04	5,04	5,04	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	Переключение нагрузки на котельную ул. Донецкая, 9в							
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								
ул. Родионова, 28-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	Переключение нагрузки на котельную ул. Донецкая, 9в							

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	0,22	0,22	0,22	0,22	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36								
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36								
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,25	0,25	0,25	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22								
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22								
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01								
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,04	-0,04	-0,04	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13								
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,01	2,06	2,06	2,06	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,02	2,03	2,03	2,03	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,97	1,98	1,98	1,98	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,57	0,57	0,57	0,75	0,76	0,76	0,76	0,76	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,75	0,76	0,76	0,76	0,76	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,31	1,32	1,32	1,13	1,10	1,10	1,10	1,10	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
ул. Рождественская, 40-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,18	2,05	2,05	2,05	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	2,05	2,05	2,05
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	2,05	2,05	2,05
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	2,05	2,05	2,05
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,02	1,02	1,02	0,95	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	1,27	1,27	1,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	0,95	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	1,11	1,11	1,11
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,04	0,04	0,04	0,12	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,74	0,74	0,74
ул. Рождественская, 8																	

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	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,86	0,86	0,86	0,63	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,63	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,08	-0,08	-0,08	0,17	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
ул. Соревнования, 4-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования							
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								
ул. Суетинская, 21 (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,44	14,48	14,48	14,48	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,18	6,06	6,06	6,28	6,35	6,42	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
ул. Ульянова, 47																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,60	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,34	0,34	0,34	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,16	0,16	0,16	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ул. Ярославская, 23																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,24	0,24	0,24	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования							
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22								
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22								
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,15	0,15	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13								
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12								
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01								
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,07	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09								
БМК №1, БМК №2 деревня Кузнечиха участки №4 и №5																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,86	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,76	3,76	3,76	3,76	3,42	3,42	3,42	4,52	8,02	10,87	12,41	13,70	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,76	3,76	3,76	3,76	3,18	3,18	3,18	4,07	7,09	9,60	10,91	11,96	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,44	0,93	1,26	1,50	1,74	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,36	6,23	6,23	6,23	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,21	6,08	6,08	6,08	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21
"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
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,33	13,30	13,30	13,30	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,30	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,97	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,99	4,99	4,99	5,09	5,13	5,13	6,32	8,29	10,68	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,59	4,59	4,59	4,67	4,71	4,71	5,86	7,64	9,95	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25
ГВС, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,42	0,42	0,42	0,46	0,65	0,73	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32	0,40	0,54	0,71	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,66	7,31	7,31	7,21	7,17	7,17	5,89	3,78	1,23	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,68	3,60	3,60	3,60	3,68	3,68	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)

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	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											
ул. Батумская, 7-6																	
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
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	29,80	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	29,06	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	23,23	23,32	23,32	21,87	22,05	22,05	22,05	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,53	19,62	19,62	18,49	18,68	18,68	18,68	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89
ГВС, Гкал/ч	3,70	3,70	3,70	3,38	3,38	3,38	3,38	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,24	1,25	1,25	1,14	1,16	1,16	1,16	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,59	1,87	1,87	3,42	3,22	3,22	3,22	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
пр. Гагарина, 156																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,64	4,39	4,39	4,39	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,53	4,27	4,27	4,27	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,86	3,81	3,81	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,54	3,50	3,50	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19

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	0,31	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,36	0,16	0,16	0,51	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	47,91	32,88	32,88	32,88	47,91	47,91	47,91	47,91	47,91	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	46,31	31,28	31,28	31,28	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,60	29,97	29,97	36,99	37,55	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
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,71	11,71	11,71	13,08	13,09	13,49	14,53	14,53	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
пр. Гагарина, 97 (БМК)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,17	12,20	12,20	12,20	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,16	5,16	5,16	4,83	4,80	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)

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
"Вятская", ул. Голованова, 25-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	31,90	31,88	31,88	31,88	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,90	31,81	31,81	31,81	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,10	31,01	31,01	31,01	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	25,00	25,39	25,39	22,52	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,21	21,61	21,61	19,02	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
ГВС, Гкал/ч	3,79	3,78	3,78	3,50	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,03	1,06	1,06	0,86	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,08	4,56	4,56	7,63	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
"Кварц", ул. Горная, 13-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,59	19,60	19,60	19,60	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	19,60	19,54	19,54	19,54	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	19,11	19,05	19,05	19,05	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,37	15,40	15,40	12,06	12,96	14,13	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,58	13,30	13,30	10,35	11,14	12,20	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29
ГВС, Гкал/ч	1,79	2,10	2,10	1,71	1,82	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,17	1,31	1,31	1,08	1,14	1,22	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,57	2,34	2,34	5,92	5,01	3,75	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	17,71	17,67	17,67	17,67	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,70	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	17,26	17,22	17,22	17,22	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23

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.:	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
ул. Радистов, 24																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,22	6,93	6,93	6,93	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,04	6,75	6,75	6,75	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,25	5,25	5,25	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,24	5,24	5,24	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,48	0,47	0,47	0,47	0,47	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,28	0,99	0,99	1,52	1,82	1,82	1,82	1,82	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК Тропинина, 13-д									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,64	0,64	0,64	0,58	0,58	0,58	0,58										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,56	0,56	0,56	0,56										
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,57	0,57	0,57	0,63	0,63	0,63	0,63										
"Батумская, 5" ул. Углова, 7																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,61	11,22	11,22	11,22	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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	10,61	11,22	11,22	11,22	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,89	5,89	5,89	6,34	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,89	5,89	5,89	6,34	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,19	4,80	4,80	4,31	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
"Школа №151", ул. Бориса Панина, 10-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,43	2,27	2,27	2,27	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,38	2,22	2,22	2,22	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,83	0,67	0,67	0,67	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	19,04	19,06	19,06	19,06	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	18,54	18,56	18,56	18,56	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50
"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
ул. Ванеева, 63																	
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)

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	0,08	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										
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,02	7,02	7,02	6,35	6,33	6,33	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
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,80	2,95	2,95	3,07	3,29	3,29	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,70	2,85	2,85	2,97	3,20	3,20	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
ГВС, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,50	0,51	0,51	0,52	0,54	0,54	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,88	7,72	7,72	7,58	7,35	7,35	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18

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	3,18	3,01	3,01	3,01	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,10	2,93	2,93	2,93	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,42	2,42	2,42	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,77	3,33	4,01	4,69	5,31	5,92	6,54	7,15
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,42	2,42	2,42	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,69	3,18	3,78	4,38	4,91	5,45	5,98	6,52
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,15	0,23	0,31	0,39	0,47	0,55	0,63
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,07	0,11	0,16	0,21	0,25	0,29	0,33	0,38
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,64	0,46	0,46	0,69	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	8,89	8,29	7,56	6,83	6,18	5,52	4,86	4,20
ул. Бориса Панина, 19-б																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,03	2,88	2,88	2,88	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,19	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,12	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,60	2,60	2,60	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
ГВС, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,59	-0,60	-0,60	-0,37	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,71	2,90	2,90	2,90	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,52	1,52	1,52	1,39	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,37	1,37	1,37	1,25	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
ГВС, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,32	0,32	0,32	0,46	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5																	

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
ул. Генкиной, 37																	
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											
"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,05	1,50	1,50	1,50	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,05	1,34	1,34	1,34	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,99	1,28	1,28	1,28	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,69	0,69	0,69	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,30	0,59	0,59	0,77	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48

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
пер. Рубо, 3																	
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												
Березовая пойма																	
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
Котельная ООО СнабСпецпром, Космонавта Комарова д. 2Е																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,62	1,62	1,62	1,62	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
ГВС, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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
Котельная ООО СнабСпецпром, Арктическая, 20																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,69	1,69	1,69	1,69	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,51	1,51	1,51	1,51	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
ГВС, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,18	0,18	0,18	0,18	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Кузнечиха д Кузнечиха, зем. уч. № 4																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч				2,30	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч				2,30	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч				2,30	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:				0,00	1,86	1,86	1,86	1,86	2,44	2,44	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
отопление и вентиляция, Гкал/ч				0,00	1,70	1,70	1,70	1,70	2,18	2,18	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
ГВС, Гкал/ч				0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,26	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч				0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,17	0,17	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)				2,30	0,29	0,29	0,29	0,29	-0,33	2,67	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч		3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч		3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:		1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч		1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
ГВС, Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч										3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч										3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч										0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч										2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
"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
Котельная в районе ул. Полевая																	
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
Новая БМК по ул. Тропинина, 13д																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч								1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч								1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч								0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч								1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:								0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч								0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56

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
Новая котельная Санаторий "Нижегородский", Зеленый город																	
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
Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»																	
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
Родионова, 1946, ООО «Нижновтеплоэнерго»																	
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
Московское шоссе, д. 52, "СТН-Энергосети"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,19	18,19	18,19	18,19	18,19	18,63	19,07	19,65	20,58	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47

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
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
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
К. Маркса, д. 60, К. Маркса, д. 42а, "СТН-Энергосети"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	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
Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	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
Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
Тепловая нагрузка на собственные нужды источ-	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

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
ника, Гкал/ч																	
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
ГВС, Гкал/ч	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	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
ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,42	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
ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,21	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

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
Электровозная, д. 8А, ОАО ВВПКП Оборон-комплекс,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,16	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
ГВС, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,66	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
ГВС, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01

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	0,06	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
Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
ГВС, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
ГВС, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14

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.:	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
Ильича, д. 54, ЗАО ПКТ,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,16	0,16	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,79	0,79	0,29	0,29	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
пос.Гнилицы, Гнилицкая, д. 105, ЗАО ПКТ,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,07	0,07	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
пос.Н.Доскино, 13 линия, д. 33, ЗАО ПКТ,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс» ,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Гагарина, д. 37, ОАО НИТЕЛ,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44

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
Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	102,40	102,40	102,40	102,40	102,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
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	0,45	20,45	19,77	16,56	10,14
Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
ГВС, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Федосеевко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13

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 (+/-)	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Зайцева, 31, ООО "КСК"																	
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
Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий», в 2020 году переключение на котельную Ветеринарная, 5 (НТЦ) потребителей по адресам ул. Бекетова д.2,4 и пр. Гагарина, 46 (РАНХиГС)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,82	8,82	8,82	8,10	8,10	8,10	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

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
- 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
Нартова, д. 6, ООО Профит,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07
ГВС, Гкал/ч	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95
Федосеевко, д. 64, ФГУП Завод Электромаш,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	51,07	51,07	51,07	48,00	48,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	51,07	51,07	51,07	48,00	48,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	48,72	48,72	48,72	45,65	45,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	43,84	44,22	44,22	44,22	44,22	44,55	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
Горная, д. 13, НОУ ВПО «Нижегородский институт менеджмента и бизнеса»,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Тепловая нагрузка на собственные нужды источ-	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

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
ника, Гкал/ч																	
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
Чадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	32,20	32,19	32,19	32,19	32,19	32,19	32,29	31,39	31,39	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	32,00	32,00	32,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	27,37	27,36	27,36	27,36	27,36	27,36	27,46	26,67	26,67	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	27,19	27,19	27,19
ГВС, Гкал/ч	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,72	4,72	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,61	2,54	2,54	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,59	2,59	2,59
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,20	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,11	5,07	5,07	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,41	4,41	4,41
Яблоневая, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97

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
Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,52	1,46	1,46	1,46	1,46	1,54	1,54	1,54	1,54	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,52	1,46	1,46	1,46	1,46	1,54	1,54	1,54	1,54	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,30	5,37	5,37	5,37	5,37	5,27	5,27	5,27	5,27	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	30,50	30,49	30,49	30,49	25,58	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
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ								
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,99	7,95	7,95	7,95	7,95	7,45	7,45										

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	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,43	1,43	1,43									
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,76	0,76	0,76									
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,40	4,44	4,44	4,44	4,44	4,96	4,96	4,96									
Литвинова, д. 74, ПТЭ ОАО Нормаль,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
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
Казанское шоссе, д. 12, ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07	8,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38	11,38
Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00

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	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70
Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
ГВС, Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Котельная АО ВБД Ларина, 19,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96
отопление и вентиляция, Гкал/ч	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75
ГВС, Гкал/ч	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	13,06	13,06	13,06	9,96	9,96	9,96	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36
Белинского, д. 61, ООО Нижегородский завод Старт,																	

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	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34
ГВС, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
ГВС, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42

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	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Кима, д. 335, НПАП № 1,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	239,90	239,90	239,90	239,90	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	5,80	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	200,99	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63
ГВС, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	97,17	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,58	5,58	5,58	5,58	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31

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.:	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
ГВС, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Космонавта Комарова,14б, ООО «Генерация тепла»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ									
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										
Геройская,2а, ООО «Генерация тепла»																	
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													
Завкомовская,8, ООО «Генерация тепла»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на но-						

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	0,83	0,83	0,83	0,83	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	вую БМК по ул. Завкомовская, 8							
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								
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								
Профинтерна, 7б, ООО «Генерация тепла»																	
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
Львовская, 7а, ООО «Генерация тепла»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ									
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										

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
Гкал/ч (+/-)																	
Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,36	10,36	10,36	10,36	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,49	7,49	7,49	7,49	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,24	7,24	7,24	7,24	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79	7,79
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
ГВС, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 16, ООО «Генерация тепла»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генерация тепла»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация тепла»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
БМК, ул. Бахтина, у д. 10, ООО «Генерация тепла»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч					4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч					4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч					4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:					3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч					3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
ГВС, Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч					0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)					1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Интернациональная,95, ОАО Мельинвест,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70

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	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
Котельная ОАО Хладокомбинат Зачерный,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76
ГВС, Гкал/ч	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31

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
Котельная «РЭБ Флота», Правдинская 27,																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,95	3,95	3,95	3,95	4,50	4,50	4,50	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,95	3,95	3,95	3,95	4,50	4,50	4,50										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,80	3,80	3,80	3,80	4,34	4,34	4,34										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76										
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,04	2,04	2,04	2,04	2,58	2,58	2,58										
Котельная ООО Санаторий Зеленый город, к.п. Зеленый город																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,97	3,97	3,97	3,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
котельная завода «Красный Якорь»																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч		16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,13	0,13	0,14	0,15	0,16	0,16	0,16
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч		16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,51	16,51	16,49	16,49	16,48	16,47	16,46	16,46	16,46
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:		10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,84	11,49	12,77	12,77	13,68	14,59	15,53	16,28	16,28
отопление и вентиляция, Гкал/ч		8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,70	9,23	10,30	10,30	11,06	11,82	12,69	13,39	13,39

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		2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,15	2,25	2,47	2,47	2,62	2,77	2,84	2,88	2,88
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)		6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	5,67	5,02	3,72	3,72	2,80	1,88	0,94	0,18	0,18
Котельная ПАО ПКТ Теплообменник																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч		4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч		0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч		4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:		3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79
отопление и вентиляция, Гкал/ч		2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
ГВС, Гкал/ч		0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)		0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
ННГУ (ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского), ул. Деловая, 10																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч		26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч		0,77	0,77	0,77	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч		25,33	25,33	25,33	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:		30,78	30,78	30,78	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч		24,63	24,63	24,63	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69
ГВС, Гкал/ч		6,16	6,16	6,16	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)		-5,45	-5,45	-5,45	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
Блочно модульная котельная в районе улиц Малоэтажная и Ореховская																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч										35,09	35,09	35,09	35,09	35,09	35,09	35,09	35,09
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч										35,09	35,09	35,09	35,09	35,09	35,09	35,09	35,09
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч										0,09	0,10	0,12	0,15	0,17	0,18	0,19	0,19

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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч										35,00	34,99	34,97	34,94	34,92	34,91	34,90	34,90
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:										8,64	10,00	11,84	14,00	15,91	17,00	18,09	18,09
отопление и вентиляция, Гкал/ч										8,22	9,34	10,91	12,77	14,34	15,23	16,12	16,12
ГВС, Гкал/ч										0,41	0,66	0,94	1,23	1,58	1,77	1,97	1,97
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч										0,43	0,50	0,59	0,70	0,80	0,85	0,90	0,90
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)										25,93	24,49	22,53	20,24	18,22	17,06	15,90	15,90
Новая БМК по ул. Завкомовская, 8																	
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
Перспективная котельная ООО "Фиакр"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч						1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч						1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч						0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч						1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:						1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
отопление и вентиляция, Гкал/ч						1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
ГВС, Гкал/ч						0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)						0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная "Север" (№48.1 по генплану)																	

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					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
Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч										42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч										42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч										0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч										42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:										0,00	4,75	11,07	17,44	21,83	26,45	26,45	26,45
отопление и вентиляция, Гкал/ч										0,00	3,79	8,74	13,65	17,20	20,91	20,91	20,91
ГВС, Гкал/ч										0,00	0,96	2,33	3,79	4,63	5,54	5,54	5,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч										0,00	0,33	0,77	1,22	1,53	1,85	1,85	1,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)										42,13	37,05	30,29	23,48	18,77	13,83	13,83	13,83
Котельная "Юг" (микрорайона «Южный»)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч											68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч											68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч											1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч											67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:											0,00	0,00	0,00	7,33	15,89	23,38	31,34
отопление и вентиляция, Гкал/ч											0,00	0,00	0,00	6,47	14,38	21,01	27,90
ГВС, Гкал/ч											0,00	0,00	0,00	0,86	1,51	2,37	3,44

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

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.:							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
Новая котельная ООО "Транс-Сигнал"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч							6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч							6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч							0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч							6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:							5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч							4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
ГВС, Гкал/ч							1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч							0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)							1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Новая блочно-модульная котельная ЖК "Октава"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч							7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч							7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч							0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч							7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:							5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
отопление и вентиляция, Гкал/ч							4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
ГВС, Гкал/ч							1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч							0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)							1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Котельная ООО Санаторий Зеленый город, к.п. Зеленый город																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40

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

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
Гкал/ч (+/-)																	
ННГУ (ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского), ул. Деловая, 10																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч		26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч		0,77	0,77	0,77	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч		25,33	25,33	25,33	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:		30,78	30,78	30,78	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч		24,63	24,63	24,63	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69
ГВС, Гкал/ч		6,16	6,16	6,16	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)		-5,45	-5,45	-5,45	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
Новая котельная в Богородском районе																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч																	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч																	
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч							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.:							0,00	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																	
ГВС, Гкал/ч																	
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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Блочная модульная котельная в районе улиц Мало-этажная и Ореховская																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч										35,09	35,09	35,09	35,09	35,09	35,09	35,09	35,09
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч										35,09	35,09	35,09	35,09	35,09	35,09	35,09	35,09
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч										0,09	0,10	0,12	0,15	0,17	0,18	0,19	0,19
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч										35,00	34,99	34,97	34,94	34,92	34,91	34,90	34,90
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:										8,64	10,00	11,84	14,00	15,91	17,00	18,09	18,09

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
отопление и вентиляция, Гкал/ч										8,22	9,34	10,91	12,77	14,34	15,23	16,12	16,12
ГВС, Гкал/ч										0,41	0,66	0,94	1,23	1,58	1,77	1,97	1,97
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч										0,43	0,50	0,59	0,70	0,80	0,85	0,90	0,90
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)										25,93	24,49	22,53	20,24	18,22	17,06	15,90	15,90
Новая БМК по ул. Завкомовская, 8																	
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
Перспективная котельная ООО "Фиакр"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч						1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч						1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч						0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч						1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:						1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
отопление и вентиляция, Гкал/ч						1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
ГВС, Гкал/ч						0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)						0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная "Север" (№48.1 по генплану)																	
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 источ-					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

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
ника, Гкал/ч																	
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
Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч										42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч										42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч										0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч										42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:										0,00	4,75	11,07	17,44	21,83	26,45	26,45	26,45
отопление и вентиляция, Гкал/ч										0,00	3,79	8,74	13,65	17,20	20,91	20,91	20,91
ГВС, Гкал/ч										0,00	0,96	2,33	3,79	4,63	5,54	5,54	5,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч										0,00	0,33	0,77	1,22	1,53	1,85	1,85	1,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)										42,13	37,05	30,29	23,48	18,77	13,83	13,83	13,83
Котельная "Юг" (микрорайона «Южный»)																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч											68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч											68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч											1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч											67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:											0,00	0,00	0,00	7,33	15,89	23,38	31,34
отопление и вентиляция, Гкал/ч											0,00	0,00	0,00	6,47	14,38	21,01	27,90
ГВС, Гкал/ч											0,00	0,00	0,00	0,86	1,51	2,37	3,44
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч											0,00	0,00	0,00	0,51	1,11	1,64	2,19
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)											67,41	67,41	67,41	59,57	50,41	42,39	33,88

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

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							0,44	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
Новая котельная ООО "Транс-Сигнал"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч							6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч							6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч							0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч							6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:							5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч							4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
ГВС, Гкал/ч							1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч							0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)							1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Новая блочно-модульная котельная ЖК "Октава"																	
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч							7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч							7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч							0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч							7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:							5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
отопление и вентиляция, Гкал/ч							4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
ГВС, Гкал/ч							1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч							0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)							1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56

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

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.
ООО «Автозаводская ТЭЦ»			
1	Автозаводская ТЭЦ; пр-т Ленина, 88	9,151	9,278
2	Котельная «Ленинская»; ул. Монастырка, 5А	5,627	5,627
Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»			
3	Сормовская ТЭЦ; ул. Коминтерна, 45к1	6,705	7,570
АО «Теплоэнерго»			
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

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.
42	Котельная ул. Академика Баха, 4А	2,949	2,971
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	-

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.
89	Котельная ул. Мурашкинская, 13Б	1,686	-
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

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 (тепловые сети отопления), тыс. м³

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

Таблица 4.2 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия Сормовской ТЭЦ, тыс. м³

Параметр	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети	3 141	3 045	3 000	2 700	1 751	892	492	510	513	514	516	518	519	519	520

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
Котельные АО «Теплоэнерго»																
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс. м ³	1 347	1 332	1 313	1 290	1 267	1 243	1 219	1 196	1 172	1 148	1 125	1 101	1 077	1 053	1 030
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	943	951	957	957	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	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 ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ООО «Нижновтеплоэнерго»																
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тыс. м ³	195	241	243	238	237	237	244	249	261	261	266	262	257	253	248
нормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	158	158	166	167	173	180	193	205	223	229	241	243	244	247	247
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. м ³	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 ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Из таблицы 4.3 следует, что при развитии систем теплоснабжения значения подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго» снижаются в период с 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
Автозаводская ТЭЦ (тепловые сети "отопления")																
Производительность ВПУ	т/ч	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720
Срок службы	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	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
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

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 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

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
Сормовская ТЭЦ																
Производительность ВПУ	т/ч	2000	2000	2000	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Срок службы	лет	18	19	20	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	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,	т/ч	358,56	347,599	342,466	308,219	199,915	101,879	56,170	58,217	58,552	58,700	58,943	59,174	59,239	59,287	59,357
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
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	1641,4	1652,4	1657,5	291,8	400,1	498,1	543,8	541,8	541,4	541,3	541,1	540,8	540,8	540,7	540,6

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
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	82,07	82,62	82,88	48,63	66,68	83,02	90,64	90,30	90,24	90,22	90,18	90,14	90,13	90,12	90,11

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.

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

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
ул. Академика Баха, 4-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	10,04	12,43	12,56	12,61	12,63	12,89	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01	13,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	4,90	5,630	5,588	5,519	5,439	5,439	5,394	5,307	5,221	5,134	5,048	4,961	4,875	4,788	4,702
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,43	4,246	4,291	4,308	4,315	4,401	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,47	1,384	1,297	1,211	1,124	1,038	0,951	0,865	0,778	0,692	0,605	0,519	0,432	0,346	0,259
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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
ул. Геройская, 11-а (газ., отдельстоящая)																
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 тепло-снабжения	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
ул. Премудрова, 12-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,05	5,04	4,99	4,99	4,99	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

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
ул. Памирская, 11 (газ., отдельная)																
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
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Срок службы	лет	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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
ул. Ивана Романова, 3-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Срок службы	лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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
ул. Мурашкинская, 13-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Срок службы	лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
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
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
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 тепло-снабжения	т/ч	1,28	1,24	1,24	1,50	1,50	1,51	1,51	1,51	1,51	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,87	0,836	0,819	0,928	0,913	0,900	0,884	0,869	0,854	0,865	0,850	0,834	0,819	0,804	0,788
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,61	0,590	0,589	0,713	0,713	0,715	0,715	0,715	0,715	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,26	0,246	0,230	0,215	0,200	0,184	0,169	0,154	0,138	0,123	0,107	0,092	0,077	0,061	0,046
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,54	8,28	8,25	10,00	10,00	10,03	10,03	10,03	10,03	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41	10,41
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,42	1,46	1,46	1,20	1,20	1,19	1,19	1,19	1,19	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Доля резерва	%	52,55	54,02	54,14	44,45	44,45	44,25	44,25	44,25	44,25	42,16	42,16	42,16	42,16	42,16	42,16
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а (газ., отдельностоящая)																
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 тепло-снабжения	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
ул. Бульвар Мира, 4-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65

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
ул. Знаменская, 5-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27

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
ул. Конотопская, 5 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

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
ул. Конопотская, 4-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

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
ул. Чкалова, 37-а (БМК) (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

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
ул. Вольская, 15-а (газ., отдельная)																
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
ул. Невельская, 9-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

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
ул. Чкалова, 9-г (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1

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
ул. Лесной городок, 6-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6

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
ул. Климовская, 86-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9

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., отдельностоящая)

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

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
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,41	5,18	3,13	1,32	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,940	1,264	0,853	0,486	0,529	0,513	0,496	0,479	0,463	0,446	0,430	0,413	0,396	0,380	0,363
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,658	0,999	0,604	0,254	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,282	0,265	0,249	0,232	0,216	0,199	0,182	0,166	0,149	0,133	0,116	0,100	0,083	0,066	0,050
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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
ул. Металлистов, 4-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,70	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,42	0,389	0,382	0,375	0,367	0,360	0,353	0,345	0,338	0,330	0,323	0,316	0,308	0,301	0,293
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,29	0,270	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,119	0,111	0,104	0,096	0,089	0,082	0,074	0,067	0,059	0,052	0,044	0,037	0,030	0,022

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
пер. Плотничный, 11 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,06	1,15	1,14	1,18	1,26	1,31	1,46	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,66	0,687	0,671	0,677	0,701	0,713	0,766	0,768	0,756	0,744	0,733	0,721	0,709	0,698	0,686
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,46	0,500	0,496	0,514	0,550	0,573	0,637	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651
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
ул. Суетинская, 21 (БМК) (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,63	0,66	0,66	0,67	0,72	0,73	0,74	0,80	0,80	0,81	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,220	1,229	1,218	1,206	1,249	1,239	1,228	1,288	1,276	1,266	1,254	1,233	1,211	1,190	1,168
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
пл. Горького, 4-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Срок службы	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,38	0,29	0,28	0,29	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
ул. Нижегородская, 29 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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
ул. Заломова, 5 (газ., встроенная, пиковая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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
пер. Гоголя, 9-д (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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
ул. Рождественская, 8 (газ., встроенная)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
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
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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 тепло-снабжения	т/ч	0,14	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,90	0,82	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,06	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва	%	32,49	38,77	45,05	45,05	45,05	45,05	45,05	45,05	45,05	45,05	45,05	45,05	45,05	45,05	45,05
ул. Соревнования, 4-а (газ., встроенная)																
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 тепло-снабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,08	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,030	0,03	0,03	0,03	0,03	0,05	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,021	0,02	0,02	0,02	0,02	0,04	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,009	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,54	1,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,22	0,09	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Доля резерва	%	86,39	86,39	86,39	86,39	86,39	72,79	29,70	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д (газ., отдельстоящая)																
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 тепло-снабжения	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
ул. Горького, 65-д (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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
"Очистные сооружения", Артёмовские луга (газ., отдельная)																
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
ул. Донецкая, 9-в (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы 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
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Срок службы	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,29	0,29	0,29	0,29	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,27	0,25	0,25	0,24	0,24	0,29	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,26	0,26	0,25	0,25
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06	0,06	0,05	0,05	0,04	0,04	0,03	0,03	0,02	0,02	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,11	1,95	1,94	1,94	1,94	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,38	0,41	0,41	0,41	0,41	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Доля резерва	%	54,84	58,28	58,43	58,43	58,43	44,52	44,52	44,52	44,52	44,52	44,52	44,52	44,52	44,52	44,52
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК) (газ., отдельностоящая)																

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
ул. Родионова, 28-б (уголь, отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60

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 тепло-снабжения	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
ул. Генкиной, 37 (газ., встроенная)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

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
ул. Бориса Панина, 19-б (газ., отдельная)																
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
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город (газ. отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,06	0,07	0,07	0,06	0,06	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,34	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,050	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,035	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,015	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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
ул. Ванеева, 63 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Срок службы	лет	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,25	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,29	0,35	0,42	0,49	0,55	0,62	0,68	0,75
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,16	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,16	0,18	0,21	0,24	0,26	0,29	0,31	0,34
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,13	0,15	0,19	0,22	0,25	0,27	0,30	0,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,69	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,93	2,32	2,80	3,27	3,70	4,13	4,56	4,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,45	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,41	0,35	0,28	0,21	0,15	0,08	0,02	-0,05
Доля резерва	%	63,81	67,10	67,10	67,10	67,10	67,10	67,10	58,58	50,21	40,04	29,87	20,75	11,48	2,36	-6,91
"Школа №151", ул. Бориса Панина, 10-б (газ., отдельностоящая)																

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
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31

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 тепло-снабжения	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
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24 (газ, отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

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
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город" Зеленый город (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы 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
ул. Минина, 1 (газ., встроенная)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,30	0,30	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,17	0,16	0,16	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,11	0,11	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,44	2,29	2,31	2,31	2,31	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,22	1,15	1,13	1,11	1,09	1,07	1,05	1,03	1,01	0,99	0,97	0,95	0,92	0,90	0,88
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,85	0,80	0,81	0,81	0,81	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,37	0,34	0,32	0,30	0,28	0,26	0,24	0,22	0,19	0,17	0,15	0,13	0,11	0,09	0,06
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	61,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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
"Вятская", ул. Голованова, 25-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Срок службы	лет	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,66	2,36	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,14	1,03	1,03	1,01	0,99	0,97	0,95	0,93	0,91	0,89	0,87	0,85	0,83	0,81	0,79
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,80	0,71	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,34	0,32	0,30	0,28	0,26	0,24	0,22	0,20	0,18	0,16	0,14	0,12	0,10	0,08	0,06
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,54	1,40	1,41	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,57	0,52	0,51	0,52	0,51	0,50	0,49	0,48	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43	0,42	0,41
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,40	0,36	0,36	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,16	0,15	0,14	0,13	0,12	0,11	0,10	0,09	0,08	0,07	0,06	0,05	0,04	0,03
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,27	9,36	9,37	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,96	1,10	1,09	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Доля резерва	%	38,37	43,81	43,77	41,34	41,34	41,34	41,34	41,34	41,34	41,34	41,34	41,34	41,34	41,34	41,34
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е (газ., отдельностоящая)																

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
"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44

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 тепло-снабжения	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
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

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
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы 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
пр. Гагарина, 156 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,86	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,45	0,42	0,41	0,40	0,39	0,38	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,34	0,33	0,32	0,31
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,32	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29

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
ул.Терешковой, 7 (газ., отдельная)																
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
"Батумская, 5" ул. Углова, 7 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,62	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,24	0,25	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,19
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
ул. Батумская, 7-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,19	4,81	4,79	4,79	5,52	5,58	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,50	1,63	1,60	1,57	1,73	1,72	1,70	1,68	1,65	1,62	1,60	1,57	1,54	1,52	1,49
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,05	1,21	1,20	1,20	1,38	1,40	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,45	0,42	0,40	0,37	0,34	0,32	0,29	0,26	0,24	0,21	0,19	0,16	0,13	0,11	0,08
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	27,94	32,10	31,96	31,96	36,81	37,19	37,57	37,57	37,57	37,57	37,57	37,57	37,57	37,57	37,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,31	1,69	1,71	1,71	0,98	0,92	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Доля резерва	%	35,52	25,93	26,24	26,24	15,04	14,17	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30
ул. Радистов, 24 (газ., отдельностоящая)																

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
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57

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 тепло-снабжения	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
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Срок службы	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

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	0,67	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
"Кварц", ул. Горная, 13-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Срок службы	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	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
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,49	6,80	6,80	8,39	8,39	8,98	9,34	9,37	9,37	9,44	9,64	9,64	10,05	10,05	10,25
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,35	3,40	3,34	3,86	3,80	3,96	4,03	3,98	3,92	3,89	3,90	3,84	3,93	3,87	3,88
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,35	2,46	2,46	3,03	3,03	3,25	3,38	3,39	3,39	3,41	3,49	3,49	3,63	3,63	3,71

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
Совхоз "Цветы", ул. Цветочная, 3-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,66	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	3,07
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,8400	0,93	0,92	0,90	0,89	0,87	1,04	1,03	1,01	1,00	0,98	0,97	0,95	0,94	1,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,5880	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	1,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2520	0,24	0,22	0,21	0,19	0,18	0,16	0,15	0,13	0,12	0,10	0,09	0,07	0,06	0,04
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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
ул. Пугачева, 1 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,04	2,63	2,58	2,67	2,67	2,67	2,82	2,93	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,95	1,73	1,68	1,68	1,65	1,61	1,65	1,66	1,68	1,64	1,61	1,58	1,54	1,51	1,47
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,37	1,18	1,16	1,20	1,20	1,20	1,27	1,32	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,59	0,55	0,52	0,48	0,45	0,41	0,38	0,34	0,31	0,28	0,24	0,21	0,17	0,14	0,10
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
"Баня №7", ул. Станиславского, 3 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Срок службы	лет	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,65	1,51	1,52	1,52	1,61	1,69	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,86	0,79	0,78	0,77	0,78	0,80	0,79	0,78	0,76	0,75	0,73	0,72	0,70	0,69	0,67
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,60	0,55	0,55	0,55	0,59	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,26	0,24	0,23	0,21	0,20	0,18	0,17	0,15	0,14	0,12	0,11	0,09	0,08	0,06	0,05
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	11,00	10,07	10,11	10,11	10,74	11,28	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,95	2,09	2,08	2,08	1,99	1,91	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Доля резерва	%	54,15	58,04	57,87	57,87	55,25	53,01	52,43	52,43	52,43	52,43	52,43	52,43	52,43	52,43	52,43
"9 МР Сорново", ул. Базарная, 6 (газ., отдельностоящая)																

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 тепло-снабжения	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
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а (газ., отдельстоящая)																
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 тепло-снабжения	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
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

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
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы 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
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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
ул. Иванова, 36-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,86	0,80	0,80	0,81	0,82	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,480	0,449	0,441	0,436	0,432	0,430	0,422	0,413	0,405	0,396	0,388	0,379	0,371	0,362	0,354
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,336	0,314	0,314	0,317	0,322	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,144	0,136	0,127	0,119	0,110	0,102	0,093	0,085	0,076	0,068	0,059	0,051	0,042	0,034	0,025
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,53	1,61	1,61	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,740	2,787	2,739	2,766	2,718	2,670	2,621	2,573	2,525	2,476	2,428	2,380	2,331	2,283	2,234
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,9180	2,014	2,014	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089	2,089
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,822	0,774	0,725	0,677	0,629	0,580	0,532	0,484	0,435	0,387	0,338	0,290	0,242	0,193	0,145
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Срок службы	лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,90	1,98	1,98	2,14	2,37	2,51	2,66	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,26	1,276	1,256	1,306	1,389	1,435	1,482	1,528	1,506	1,484	1,462	1,439	1,417	1,395	1,373
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,88	0,920	0,923	0,994	1,100	1,168	1,238	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,38	0,356	0,334	0,311	0,289	0,267	0,245	0,222	0,200	0,178	0,156	0,133	0,111	0,089	0,067
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	12,64	13,19	13,23	14,26	15,77	16,75	17,75	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,20	2,12	2,12	1,96	1,73	1,59	1,44	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Доля резерва	%	53,74	51,75	51,60	47,84	42,30	38,73	35,08	31,50	31,50	31,50	31,50	31,50	31,50	31,50	31,50
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в (газ., отдельностоящая)																

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
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73

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 тепло-снабжения	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
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК) (газ., отдельная)																
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
пр. Союзный, 43 (газ., отдельная)																
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
"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,75	1,02	1,02	1,02	1,02	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,25	0,308	0,304	0,299	0,295	0,292	0,288	0,283	0,279	0,275	0,270	0,266	0,261	0,257	0,253
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,238	0,238	0,238	0,238	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239

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
Московское шоссе, 219-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Срок службы	лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,65	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,35	0,340	0,333	0,327	0,321	0,315	0,309	0,302	0,296	0,290	0,284	0,278	0,272	0,265	0,259
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,25	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,099	0,093	0,086	0,080	0,074	0,068	0,062	0,056	0,049	0,043	0,037	0,031	0,025	0,019
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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
ул. Баранова, 11 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,42	2,20	2,20	2,25	2,29	2,64	2,67	2,71	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,31	1,204	1,181	1,176	1,168	1,278	1,268	1,258	1,249	1,226	1,203	1,180	1,156	1,133	1,110
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,92	0,834	0,834	0,852	0,868	1,000	1,014	1,027	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,370	0,347	0,324	0,301	0,277	0,254	0,231	0,208	0,185	0,162	0,139	0,116	0,092	0,069
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК) (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,34	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,29	0,27	0,26	0,26	0,25	0,25	0,24	0,24	0,23	0,23	0,22	0,22	0,21	0,21	0,20
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06	0,06	0,05	0,05	0,04	0,04	0,03	0,03	0,02	0,02
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,90	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,86	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Доля резерва	%	71,74	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18	74,18
ул. Красных Зорь, 4-а (газ., отдельностоящая)																

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 тепло-снабжения	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
ул. Гастелло, 1-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Срок службы	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36

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 тепло-снабжения	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
ул. Безрукова, 5 (газ., газ-мазут ДКВР-10-13, отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Срок службы	лет	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

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
пр. Героев, 13 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Срок службы	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы 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
ул. Александра Люкина, 6-а (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,31	1,39	1,18	1,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,98	1,00	0,88	0,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,69	0,73	0,62	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5 (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9
Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	111,90	109,58	113,88	117,75	123,55	130,38	134,68	138,67	142,04	146,46	147,63	148,43	148,85	149,11	149,11
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	92,25	89,28	90,13	90,74	92,46	94,77	95,62	96,29	96,62	97,53	96,58	95,42	94,03	92,55	90,92
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	64,57	63,23	65,71	67,95	71,29	75,23	77,72	80,02	81,96	84,51	85,19	85,65	85,89	86,04	86,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	27,67	26,05	24,42	22,79	21,16	19,53	17,91	16,28	14,65	13,02	11,39	9,77	8,14	6,51	4,88
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б (газ., отдельностоящая)																
Производительность ВПУ	т/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,35	2,04	1,57	1,62	1,63	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,69	0,62	0,51	0,50	0,49	0,50	0,48	0,47	0,46	0,45	0,43	0,42	0,41	0,40	0,39
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,48	0,42	0,32	0,33	0,34	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,21	0,19	0,18	0,17	0,16	0,15	0,13	0,12	0,11	0,10	0,09	0,07	0,06	0,05	0,04
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Июльских дней, 1																
Производительность ВПУ	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	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
«Школа №116», ул. Меднолитейная, 1-6 (БМК)																

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
«Школа №90», пер. Общественный, 6-а																
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
ул. Тепличная, 8-а (БМК)																
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,48	0,53	0,53	0,53	0,62	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,22	3,55	3,56	3,56	4,17	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,52	0,47	0,47	0,47	0,38	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. 3-я Ямская, 7																
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32

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 тепло-снабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,31	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Доля резерва	%	94,11	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85	93,85
ул. Большая Покровская, 16																
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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
ул. Воровского, 3																
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов 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
ул. Гребешковский откос, 7																
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
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы 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
Зеленый город к/п «Санаторий ВЦСПС, 2-я территория»																
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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
«ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа», Зеленый город, дом 7-г (БМК)																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,35	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Доля резерва	%	47,67	52,90	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95	53,95
ул. Горького, 50																
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4

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
Малая Ямская ул, 96																
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
ул. Рождественская, 40-а																
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

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
ул. Ульянова, 47																
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
ул. Ярославская, 23																
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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
ИТ-Парк Анкудиновка ОАО «Сбербанк РФ» (Кузнечиха)»																
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15

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
пр. Гагарина, 97 (БМК)																
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
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
«Центр Мать и дитя» ул. Тропинина, 13-б																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

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
«Больница №10», ул. Чонгарская, 43-а																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы 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
пер. Рубо, 3																
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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
Березовая пойма																
Производительность ВПУ	т/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов 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
БМК № 1, БМК № 2, деревня Кузнечиха, участки № 4 и № 5																
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
Котельная ул. Деловая, 14																
Производительность ВПУ	т/ч	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	н/д	н/д	н/д	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
Котельная ул. Родионова, 1946																
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	м ³	н/д	н/д	н/д	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.

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
Всего по проектам группы 1 "Рекон-струкция основного оборудования и тепловой схемы существующих ТЭЦ"		68 973	1 291 185	2018	2023
1.1	Модернизация существующих эле-ментов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного тепло-снабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)	68 973	550 209	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	25 391	2021	2021
1.17	Организация подогрева сырой во-ды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)	0	45 027	2020	2023
Всего по проектам группы 2 "Продление паркового ресурса турбоагрегатов"		0	11 820	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.№ 3В 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;

- техническое перевооружение котла водогрейного ПТВМ-180, ст. № 8В;
- техническое перевооружение котла водогрейного ПТВМ-180, ст. № 8В котельной «Ленинская»;
- техническое перевооружение газового оборудования котла водогрейного КВГМ 180-150-2 ст.№2, котельной «Ленинская»;
- техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№10;
- проектно-изыскательские работы на техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№10;
- замена сетевых насосов ТГ-9;
- замена сетевых насосов ТГ-10;
- замена сетевого насоса ТЭЦ-2.

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)	57 014 (оборуд+СМР)	8 798 (СМР)	0	66 987
2	Перекладка существующего коллектора сетевой воды от ТЭЦ-4 на пиковую котельную №2	1 036 (ПИР)	31 503 (оборуд +СМР)	8 472 (СМР)	0	41 011
3	Замена существующих сетевых насосов ТА - 7,8 ТЭЦ-3 марки 22НДС	32 402 (оборуд +СМР)	36 751 (оборуд +СМР)	0	0	69 153
4	Замена трансферного паропровода ТЭЦ-3	34 360 (оборуд +СМР)	35 090 (оборуд +СМР)	0	0	69 450
5	Замена трансферного паропровода связи ТЭЦ-3 с ТЭЦ-4	0	2 500 (ПИР)	37 128 (оборуд +СМР)	37 128 (оборуд +СМР)	76 756
6	Техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ 180-150, ст.№ 1 котельной "Ленинская"	0	32 251 (оборуд +СМР)	0	0	32 251
7	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№ 11 с заменой ширмового пароперегревателя второго ряда	0	27 446 (оборуд +СМР)	0	0	27 446
8	Техническое перевооружение газового хозяйства и водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 3В Пиковой котельной №1 с	0	0	48 786 (ПИР+оборуд +СМР)	0	48 786

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

№	Мероприятия	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	Итого
	сооружением системы газоснабжения и установкой оборудования АМАКС					
9	Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 3В с заменой конвективной части	0	0	0	35 489 (оборуд +СМР)	35 489
10	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст.№ 15 с заменой потолочно-настенного пароперегревателя	0	0	21 858 (оборуд +СМР)	0	21 858
11	Создание автоматизированной системы непрерывного контроля кислорода в теплоносителе	0	12 847 (оборуд +СМР)	0	0	12 847
12	Техническое перевооружение энергетических котлов ст.№№ 11, 13 с заменой шумоглушителей	0	6 700 (ПИР+оборуд +СМР)	0	0	6 700
13	Техническое перевооружение энергетических котлов ст.№№ 10, 14 с заменой шумоглушителей	0	0	5 956 (оборуд +СМР)	0	5 956
14	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	5 124
15	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	40 800
16	Техническое перевооружение газового оборудования котла водогрейного КВГМ 180-150-2 ст.№2, котельной «Ленинская» с заменой системы АМАКС года выпуска 1998-2002г.г.	0	0	7 800 (ПИР+оборуд +СМР)	0	7 800
17	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№10 с заменой настенного экономайзера	0	0	7 859 (оборуд +СМР)	0	7 859
18	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№10 с заменой экранов, радиационного пароперегревателя, с изменением ярусности горелок, с	0	0	8 824 (ПИР+оборуд +СМР)	0	8 824

№	Мероприятия	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	Итого
	заменой горелок на низкотоксичные и переходом на использование газовых блоков «АМАКС»					
19	Замена сетевых насосов ТГ-9	0	0	13 784 (оборуд +СМР)	0	13 784
20	Замена сетевых насосов ТГ-10	0	0	17 454 (оборуд +СМР)	0	17 454
21	Замена сетевого насоса ТЭЦ-2	0	0	2 848 (оборуд +СМР)	0	2 848
	Итого по модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения	68 973	242 102	235 491	72 617	619 183

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 проведением 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
AT-25-1	4	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
BT-25-4	5	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
BT-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
PT-60-130/13	9	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
PT-60-130/13	10	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
PT-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.

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
Всего по проектам группы 3 «Монтаж нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ»		552 358	4 237 289	2013	За горизонтом планирования
3.1	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
Всего по проектам группы 4 "Строительство новых энергоисточников"		394 990	2 267 336	2015	2029
4.1	Строительство инженерных сетей к котельной в пос. Новинки	150 696	1 793	2016	2019
4.2	Строительство котельной на земельном участке, расположенном по адресу: Нижегородская область, Богородский район, 75 метров южнее 443км трассы Р-125 Рязск – Касимов – Муром – Нижний Новгород	105 879	10 506	2015	2019
4.3	Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23	0	43 803	2021	2022
4.4	Переключение нагрузки от котельной ул. Ларина, 19 (ОАО "Молочный комбинат "Нижегородский" филиал ОАО "ВиммБилльДанн") к тепловым сетям АО "Теплоэнерго"	73 850	150	2017	2019
4.5	Строительство БМК Завкомовская, 8 УТМ 1,58 МВт Ленинский район** (ООО "Генерация тепла")	0	14 522	2020	2022
4.6	Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д	0	16 850	2019	2021
4.7	Строительство проектируемой крышной котельной по адресу Московское шоссе, д. 11А ООО "Фиакр" УТМ 1,75 Гкал/ч*	0	16 025	2019	2019
4.8	Строительство проектируемой котельной "Север" (№48.1 по генплану) ООО "Инградстрой" тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч	47 032	591 795	2018	2029
4.9	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Заречный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч	0	307 479	2022	2022
4.10	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Южный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 68,788 Гкал/ч	0	513 570	2023	2023
4.11	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч	0	385 178	2024	2024
4.12	Строительство газовой котельной по ул. Лейтенанта Шмидта около хладокомбината "Заречный" в Ленинском районе УТМ 10,834 Гкал/ч	0	73 036	2020	2022
4.13	Строительство котельной УТМ 8.5 МВт для обеспечения тепловой энергией потребителей ЖК «ОКТАВА», расположенного в Ленин-	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 окончания реализации
	ском районе г. Н.Новгорода				
4.14	Строительство инженерных сетей к БМК в пос. Березовая пойма	4 434	38 231	2016	2020
4.15	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
4.16	Строительство двух котельных по ул. Ударная (тепловой нагрузкой 1,101 Гкал/ч каждая) ООО "Старт-Строй"	0	13 212	2019	2019
4.17	Строительство котельной тепловой мощностью 8 МВт (6,88 Гкал/ч) ООО "Транс-Сигнал"	0	41 283	2019	2019
4.18	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
4.19	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
Всего по проектам группы 5 "Реконструк-ция теплоисточников с увеличением теп-ловой мощности для обеспечения пер-спективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон дей-ствия источников тепловой энергии "		6 869	159 251	2016	2020
5.1	Модернизация системы тепло-снабжения тепловых узлов ко-тельных ул. Тихорецкая, 3-в, ул. Конотопская, 4-а, ул. Конотопская, 5, с перераспределением зон дей-ствия	6 869	37 123	2016	2020
5.2	Реконструкция кот. Федосеенко, д. 64 ФГУП "Завод Электромаш с увеличением установленной мощ-ности до 78 Гкал/ч	0	122 128	2019	2019

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
Всего по проектам группы 6 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"		11 050	1 357 727	2016	2027
6.1	Реконструкция котельной "Акаде-мия 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 перевоору-жение 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 перевоору-жение кот. ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 40 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	156 931	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
6.4	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
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 Кузнециха д "Кузнециха, зем. уч. № 4" с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефи-	0	14 349	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
	цита тепловой мощности				
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
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 реализа-ции
Всего по проектам группы 7 "Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии"		63 969	197 460	2014	2023
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	876	12 600	2015	2020

№ 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
	(НТЦ)				
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 котельной ООО НПК "Скрудж" на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	896	17 106	2017	2019
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
Всего по проектам группы 8 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности"		32 505	208 107	2016	2031
8.1	Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности	0	13 814	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
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 "Нижновтепло-энерго" со снятием ограничений тепловой мощности	11 505	103 543	2018	2019
8.5	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "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
Всего по проектам группы 9 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения"		246 975	1 570 414	2014	2024
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	0	119 438	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
	"Циолковского, 5" с целью повыше-ния энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения				
9.6	Модернизация кот. "Баня №7", ул. Станиславского, 3 с целью повыше-ния энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с уве-личением РТМ на 3 Гкал/ч)	0	82 983	2023	2023
9.7	Модернизация кот. Гагарина, 25е с целью повышения энергоэффектив-ности качества и надежности тепло-снабжения	0	103 080	2023	2023
9.8	Модернизация кот. Иванова, 14б це-лью повышения энергоэффективнос-ти качества и надежности тепло-снабжения (с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч)	0	140 953	2023	2023
9.9	Модернизация кот. Тихорецкая, 3в целью повышения энергоэффектив-ности 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 тепловой нагрузки котельных

№ 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
Всего по проектам группы 10 "Перевод потребителей теплотенергии в существующих зонах котельных на теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии"		0	43 928	2019	2020
10.1	Переключение нагрузки с котельной ул. Куйбышева, 41-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	0	0	2016	2019
10.2	Переключение нагрузки от котельной ул. Мурашкинская, 13-б на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	0	0	2016	2019 (2020 благоустройство)
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	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, при-

веден 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
Всего по проектам группы 11 "Ликвидация источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения"			
11.1	Перераспределение нагрузок с котельных ул. Интернациональная, 95, ул. Заводская, 19, пр-т Ленина, 5-а на котельную ул. Июльских дней, 1, закрытие котельной пер. Рубо, 3 с переключением нагрузки на котельную пр-т Ленина, 5-а	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
Всего по проектам группы 12 "Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности"		147 725	520 173	2014	2022
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

№ 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
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, функционирующие 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

№ 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
Всего по проектам группы 13 "Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок"		0	126 965	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 "Нижновтеплоэнерго"	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
Всего по проектам группы 14 "Прочие проекты по перераспределению нагрузки, не требующие реализации мероприятий на источниках теплоснабжения" (представлены справочно)			
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
	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 паргогенераторов и элеваторных узлов у потребителей. ПСД-2019, СМР – 2019. Стоимость – 6 млн. руб. без НДС	-

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			
	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	0
	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

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			
	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	43 803
	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 элеваторных узлов		9 564
	ул. Комарова, 14б («Ржавка»)	2019	2020	Монтаж автоматической станции смешения в здании ЦТП «Ржавка»		25 102
	ОАО "РУМО" (квартал Грекова)	2020	2020	-		-
Донецкая, 9в	ул. Радужная, 2-а	2018	2022	Переключение нагрузки	Строительство и реконструкция тепловых сетей, монтаж оборудования элеваторных узлов	0
	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	Статус выполнения	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 Красноезвездная, 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, 86	выполнено	АО "Теплоэнерго"
14	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Украинская, 1а	2004	объекты переключены на котельную улица Климовская, 86	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, 86	выполнено	АО "Теплоэнерго"

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

№ п/п	Адрес	Год вывода	Основание	Статус выполнения	Зона ЕТО
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 шоссе, 144а	2006	объекты переключены на котельную улица Люкина, 6а	выполнено	АО "Теплоэнерго"
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 Котопская, 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 Минина, 1а	2019	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	план	АО "Теплоэнерго"

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

№ п/п	Адрес	Год вывода	Основание	Статус выполнения	Зона ЕТО
40	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Большая Покровская, 16	2019	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	план	АО "Теплоэнерго"
41	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Заломова, 5	2019	объекты переключаются на котельную улица Нижегородская, 29	план	АО "Теплоэнерго"
42	город Нижний Новгород, Нижегородский район, переулок Гоголя, 9д	2019	объекты переключаются на котельную улица Нижегородская, 29	план	АО "Теплоэнерго"
43	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Родионова, 28б	2019	объекты переключаются на котельную улица Донецкая, 9в	план	АО "Теплоэнерго"
44	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Радужная, 2а	2019	объекты переключаются на котельную улица Донецкая, 9в	план	АО "Теплоэнерго"
45	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ванеева, 63	2019	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	план	АО "Теплоэнерго"
46	город Нижний Новгород, Канавинский район, переулок Рубо, 3	2019	объекты переключаются на котельную проспект Ленина, 5а	план	АО "Теплоэнерго"
47	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Котопская, 5	2019	объекты переключаются: по отоплению на котельную Московское шоссе, 52, по ГВС на котельную улица Тихорецкая, 3в	план	АО "Теплоэнерго"
48	город Нижний Новгород, Московский район, улица Люкина, 6а	2019	объекты переключаются на Сормовскую ТЭЦ	план	АО "Теплоэнерго"
49	город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Мурашкинская, 13б	2019	объекты переключаются на Сормовскую ТЭЦ	план	АО "Теплоэнерго"
50	город Нижний Новгород, Московский район, улица Безрукова, 5	2019	объекты переключаются на Сормовскую ТЭЦ	план	АО "Теплоэнерго"
51	город Нижний Новгород, Московский район, улица Куйбышева, 41а	2019	объекты переключаются на Сормовскую ТЭЦ	план	АО "Теплоэнерго"
52	город Нижний Новгород, Канавинский район, Бульвар Мира, 4а	2019	объекты переключаются на Сормовскую ТЭЦ	план	АО "Теплоэнерго"
53	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ульянова, 47	2020	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	план	АО "Теплоэнерго"
54	город Нижний Новгород, Нижегородский район, площадь Горького, 4а	2020	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	план	АО "Теплоэнерго"
55	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Соревнования, 4а	2022	объекты переключаются на новую котельную	план	АО "Теплоэнерго"
56	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Гребешковский откос, 7	2022	объекты переключаются на новую котельную	план	АО "Теплоэнерго"
57	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ярославская, 23	2022	объекты переключаются на новую котельную	план	АО "Теплоэнерго"
58	город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Генкиной, 37	2020	объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5	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, 178б	паропровод от котельной по пр. Гагарина, 178б 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» предусмотреть 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 тринадцать 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:

- котельной на земельном участке, расположенном по адресу: Нижегородская область, Богородский район, 75 метров южнее 443 км трассы Р-125 Рязск – Касимов – Муром – Нижний Новгород в 2015 – 2019 годах;
- 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 «Север» (№48.1 по генплану) ООО «Инградстрой» тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч в 2018 – 2029 годах;
- котельной микрорайона «Заречный» ООО «Инградстрой» с общей тепловой 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 2019 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, ОАО «НИТЕЛ» в 2025 году;
- на котельной ООО «Санаторий «Зеленый город», к.п. Зеленый город в 2019 – 2020 годах.

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

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. 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
	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	-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 6.4 – 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
Существующие источники тепловой энергии (мощности)				
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 «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

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
ООО «Нижегородстрой»	Котельные ул. Обухова, д.45; ул. Октябрьской революции, д. 45, ул. Белинского, д. 62; ул. 3-я Ямская, д. 30	95	25	95/70
АО «Энергосетевая компания» (бывшее ОАО «Промышленные компьютерные технологии»)	Котельные ул. Херсонская, д.16А; ул. Архитектурная, д.2Б; «РЭБ Флота», ул. Правдинская, д.27; Инфекционной больницы №23, пр. Ильича, д.54а; Больницы №37, (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3; Больницы №26 блочная, (Гнилицы), ул.Гнилицкая, д.105	95	25	95/70
ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева	Котельные ул. Минина, д.24; Казанское ш., д. 12	95	25	95/70
ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского	Котельные ул. Деловая, д. 7; пр. Гагарина, д. 24	95	25	95/70
ОАО «РУМО»	Котельные ул. Адмирала Нахимова, д. 13; ул. Адмирала Нахимова, д. 13	95	25	95/70
ЗАО «Энергосервис»	Котельные Волжская набережная, 8 (жилые дома 5 МР «Мещерское озеро» «Волжские огни»)	95	25	95/70
ОАО «РЖД»	Котельные ул. Электровозная, д. 1; НГЧ-2 ст. Кондукторская, д. 26; пр. Ленина, д. 18	95	25	95/70
Прочие котельные	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	95	25	95/70
	ОАО «Нижегородский машиностроительный завод»	115	45	115/70
	ОАО ПКО «Теплообменник»	95	25	95/70
	ЗАО «ЗКПД 4 Инвест»	95	25	95/70
	ОАО «Железобетонстрой №5»	95	25	95/70
	ФГУП завод «Электромаш»	95	25	95/70
	ОАО «Силикатный завод №1»	95	25	95/70
	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	

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
	ЗАО «Нижегородагроснаб»	95	25	95/70
	ООО «Николь-Пак Империл»	95	25	95/70
	ООО Торговое предприятие «Нижегородец»	95	25	95/70
	ОАО «НПП «Полет»	95	25	95/70
	ОАО «Хладокомбинат «Заречный»	95	25	95/70
	ЗАО «Хромтан»	95	25	95/70
	НПАП № 1 и №6 филиал ГП НО «Нижегородпассажир автотранс»	95	25	95/70
	ООО «СнабСпецПром»	95	25	95/70
	ООО «Агрокомплекс Доскино»	95	25	95/70
	ООО «Торговый дом «Нижегородский»	95	25	95/70
	ОАО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	95	25	95/70
	ОАО «Нижегородский молочный завод № 1»	95	25	95/70
	Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко	95	25	95/70
	Волжская госакадемия водного транспорта	95	25	95/70
	ЗАО «Элком»	95	25	95/70
	ГОУ ВПО ННГАСУ	95	25	95/70
	ООО «Ковчег НН»	95	25	95/70
	ОАО «НКХП-Девелопмент»	95	25	95/70
	ООО «Высоковский кирпичный завод+»	95	25	95/70
	ООО «Энергия»	95	25	95/70
	ООО «НПК «Скрудж»	95	25	95/70
	ЗАО «Гражданстрой-НН»	95	25	95/70
	ОАО «Нижегородский текстиль»	95	25	95/70
	ООО «Актеон»	95	25	95/70
	ООО «Санаторий им.ВЦСПС»	95	25	95/70
	ООО «Санаторий «Зеленый город»	95	25	95/70
	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

Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
	ООО ДДФ «КАНОЭ»	95	25	95/70
	ООО «Цитрон»	95	25	95/70
	ФГУП Федеральный Научно-производственный центр «Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова»	130	50	130/70
	ОАО «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
Предлагаемые к строительству источники тепловой энергии (мощности)				
	Котельная «Дом отдыха Зелёный город» в р.п. Зеленый	95	25	95/70
	БМК в пос. Березовая пойма	95	25	95/70
	Котельная в пос. Новинки	95	25	95/70
	Котельная у деревни Кузнечиха для МЦ «Мать и дитя НН»	95	25	95/70
	Котельная у деревни Кузнечиха, участок №4 для бизнес-центра на территории технопарка	95	25	95/70
	БМК в районе ул. Ярославской-Соревнования с закрытием котельных Соревнования, 4а, Гребешковский откос, 7, Ярославская, 23	95	25	95/70
	БМК №1 ОАО «Теплоэнерго» УТМ 20 МВт (17,2 Гкал/ч) в районе улиц Малоэтажная и Ореховская	95	25	95/70
	БМК №2 ОАО «Теплоэнерго» УТМ 20 МВт (17,2 Гкал/ч) в районе улиц Малоэтажная и Ореховская	95	25	95/70
	БМК в пос. Доскино у дома №10 по ул.Бахтина	95	25	95/70

* «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 технология высокотемпературного быстрого пиролиза) декларируют высокий положительный выход энергоносителей, но при этом отсутствуют действующие установки, разработанные на базе данной технологии, в связи с чем подобные варианты не рассматриваются.

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

Технологический процесс рассматриваемого варианта состоит из трех основных этапов:

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

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

Этап полного обезвоживания и осушения осадка осуществляется путем следующих последовательных операций: обезвоживание на 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. Вырабатываемое тепло может использоваться для нагревания турбинного масла для т.н. ОРС-турбины (Organic Rankine Cycle – органический цикл Ренкина), предназначенной для утилизации низкопотенциального тепла.

Оценка возможной эффективности проекта для условий Нижнего Новгорода вы-

полнена 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 теплоснабжения при изменении внешнеэкономических факторов возможно вернуться к рассмотрению целесообразности реализации проекта по строительству установки, аналогичной рассмотренной, а также рассмотреть возможность использования иных технологий, например - строительство теплонасосной станции на сточных водах;
- с учетом мирового опыта, реализация подобных проектов возможна, как правило, только в условия финансовой поддержки со стороны государства или привлечения внешних заимствований (без включения в тарифы).

7 РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

7.1 Общие положения

Предложения по развитию систем теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 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).

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
АТЭЦ																	
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
Котельная "Ленинская"																	
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

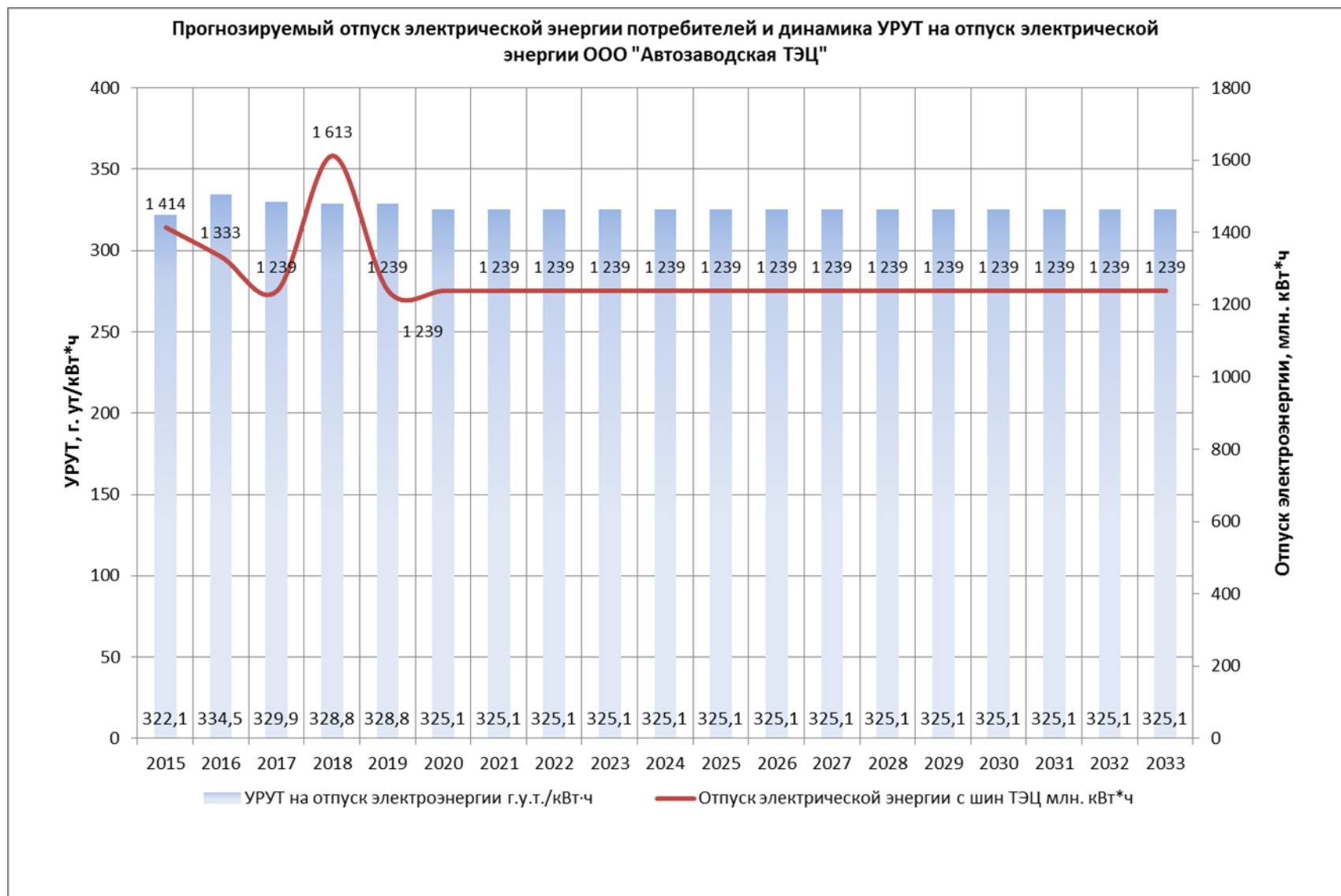


Рисунок 9.1 – Прогнозируемый отпуск электрической энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск электрической энергии

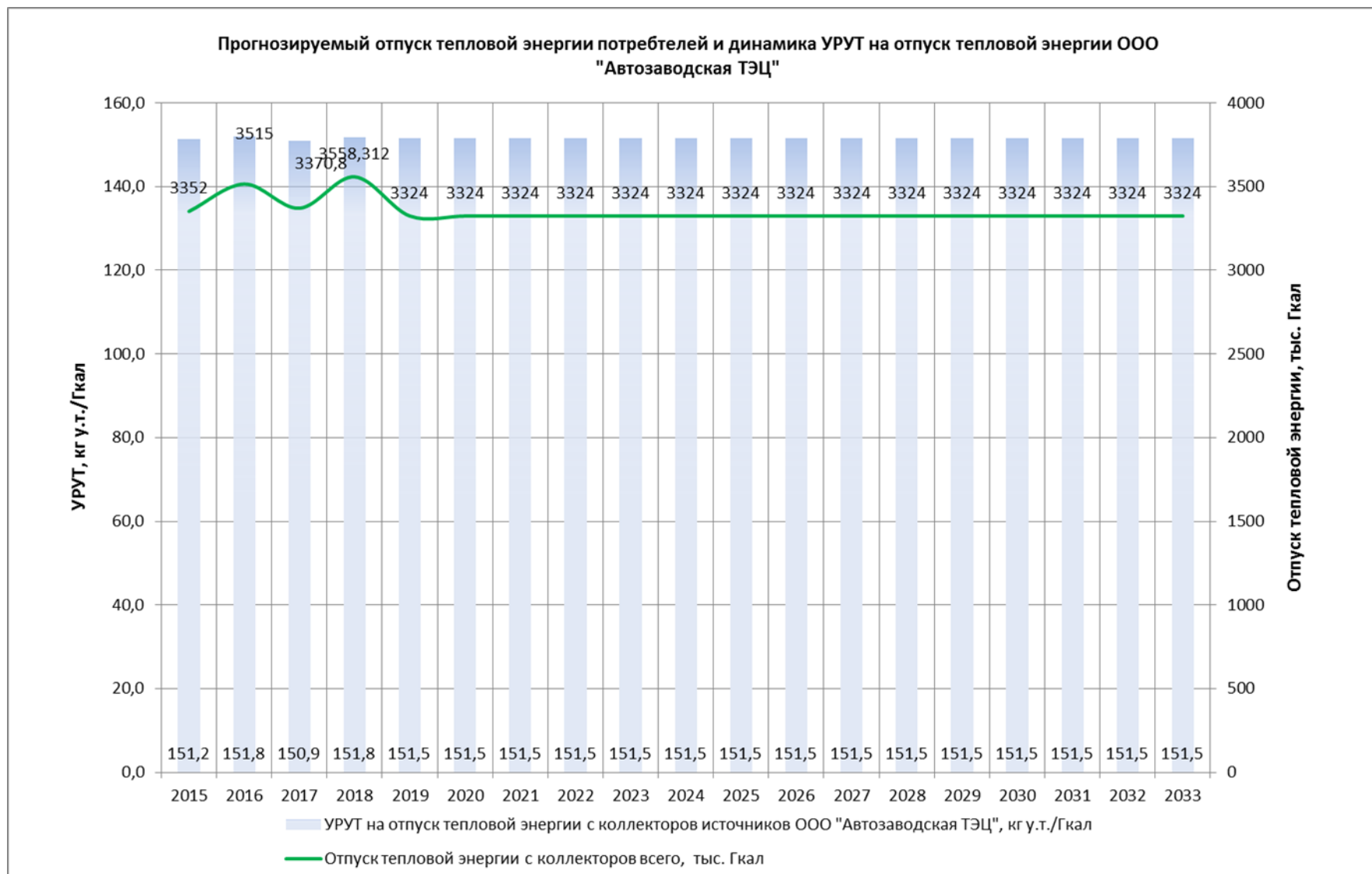


Рисунок 9.2 –Прогнозируемый отпуск тепловой энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск тепловой энергии

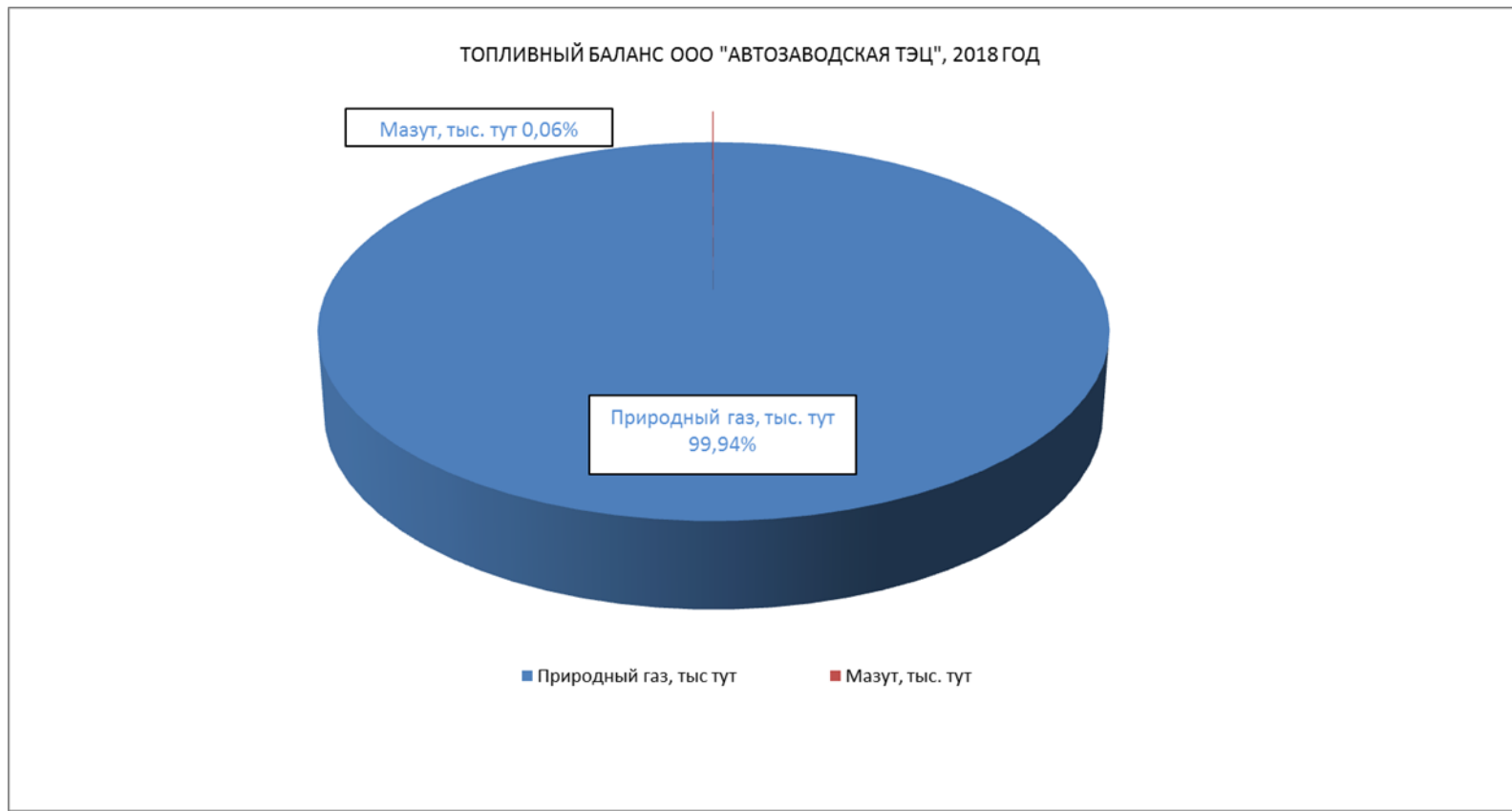


Рисунок 9.3 –Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» на 2018 год

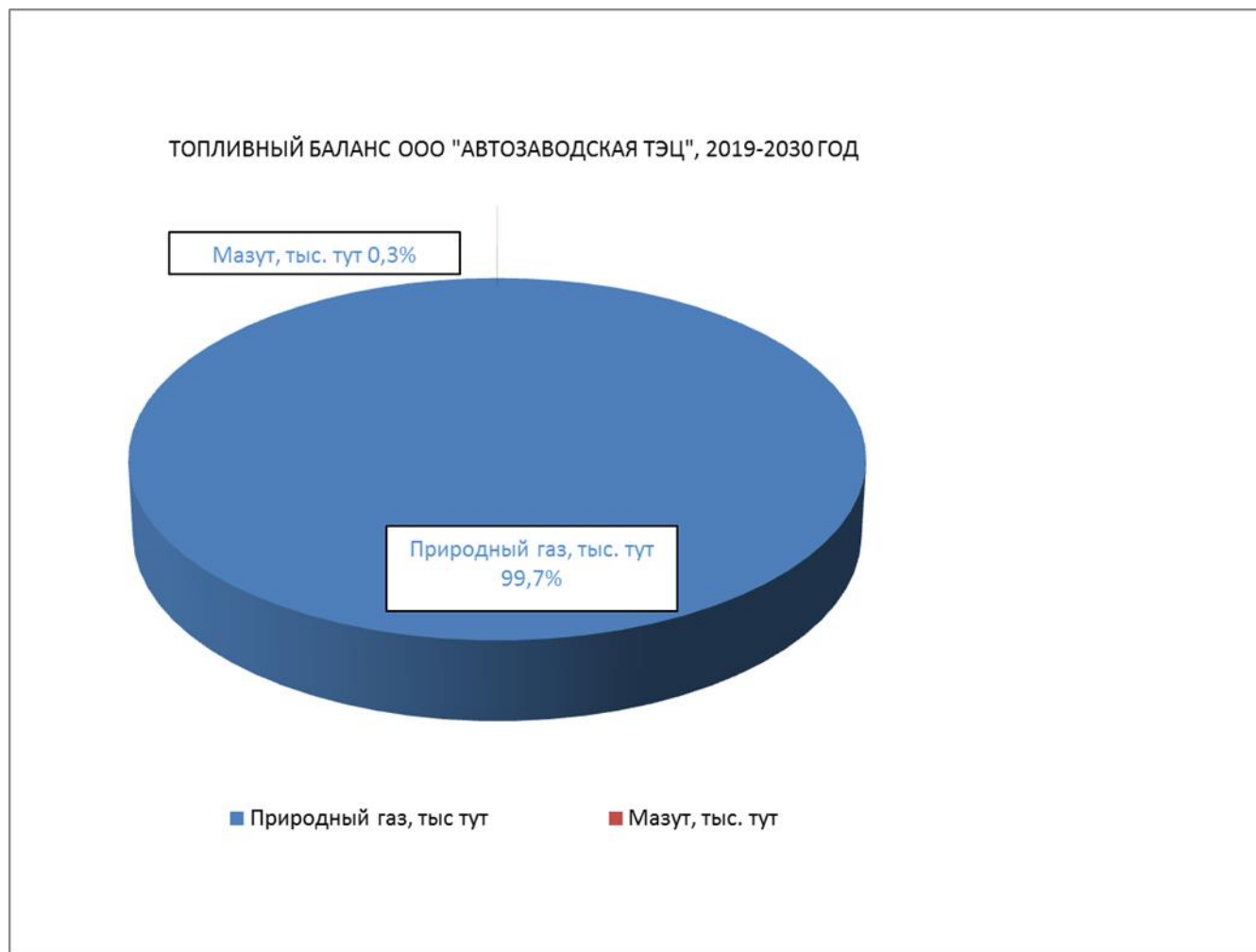


Рисунок 9.4 –Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» на 2019-2030 год

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	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6																	
Выработка (производство) тепловой энергии	60 538	58 187	57 327	57 327	59 057	59 111	59 026	59 012	59 012	59 014	59 027	59 044	59 088	59 131	59 178	59 205	59 233
Расход тепла на собственные нужды	705	685	637	637	691	692	691	691	691	691	691	691	691	692	692	693	693
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	59 832	57 502	56 691	56 691	58 366	58 419	58 336	58 322	58 322	58 323	58 336	58 353	58 396	58 439	58 485	58 512	58 540
Тепловые потери в сетях	7 458	10 263	5 798	5 798	8 360	8 379	8 296	8 282	8 282	8 283	8 296	8 313	8 357	8 399	8 446	8 472	8 500
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	50 007	50 040	50 040	50 040	50 040	50 040	50 040	50 040	50 040	50 040	50 040	50 040	50 040
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,1	167,8	178,4	178,8	166,1	166,5	167,0	167,4	167,8	168,2	168,6	169,1	169,5	169,9	170,3	170,8	171,2
Расход топлива, т у.т.	9 819	9 651	10 113	10 138	9 696	9 729	9 740	9 762	9 786	9 811	9 838	9 865	9 897	9 929	9 962	9 991	10 021
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	48 039	47 083	50 689	50 689	50 462	50 566	50 488	50 475	50 475	50 477	50 489	50 504	50 545	50 585	50 628	50 653	50 679
Расход тепла на собственные нужды	568	576	638	638	612	613	612	612	612	612	612	612	613	613	614	614	614
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	47 472	46 507	50 051	50 051	49 851	49 953	49 876	49 863	49 863	49 865	49 877	49 892	49 932	49 971	50 014	50 039	50 065
Тепловые потери в сетях	5 633	7 318	5 829	5 829	7 700	7 727	7 650	7 637	7 637	7 639	7 651	7 666	7 706	7 745	7 788	7 813	7 839
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	42 150	42 226	42 226	42 226	42 226	42 226	42 226	42 226	42 226	42 226	42 226	42 226	42 226
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,8	166,7	165,5	165,9	157,6	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4
Расход топлива, т у.т.	7 824	7 751	8 282	8 302	7 858	7 894	7 902	7 920	7 939	7 959	7 981	8 004	8 030	8 057	8 084	8 108	8 132
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25																	
Выработка (производство) тепловой энергии	46 499	43 263	46 478	46 478	44 477	45 565	45 515	45 507	45 507	45 508	45 516	45 526	45 552	45 577	45 605	45 621	45 638
Расход тепла на собственные нужды	511	485	524	524	483	494	494	494	494	494	494	494	494	495	495	495	495
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	45 988	42 778	45 955	45 955	43 994	45 071	45 021	45 013	45 013	45 014	45 022	45 032	45 058	45 083	45 110	45 126	45 143
Тепловые потери в сетях	4 591	5 788	4 865	4 865	4 845	4 971	4 922	4 913	4 913	4 914	4 922	4 932	4 958	4 983	5 011	5 026	5 043
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	39 149	40 100	40 100	40 100	40 100	40 100	40 100	40 100	40 100	40 100	40 100	40 100	40 100
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	166,6	173,5	179,3	179,7	177,5	177,9	178,4	178,8	179,3	179,7	180,2	180,6	181,1	181,5	182,0	182,4	182,9
Расход топлива, т у.т.	7 660	7 420	8 239	8 260	7 809	8 020	8 031	8 049	8 070	8 090	8 112	8 134	8 159	8 184	8 209	8 232	8 256
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	52 454	48 907	51 291	51 291	50 039	50 047	49 999	49 992	49 992	49 993	50 000	50 009	50 034	50 058	50 084	50 100	50 115
Расход тепла на собственные нужды	633	600	556	556	598	598	597	597	597	597	597	598	598	598	598	599	599
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	51 821	48 308	50 735	50 735	49 441	49 449	49 402	49 394	49 394	49 395	49 402	49 412	49 436	49 460	49 486	49 501	49 516
Тепловые потери в сетях	5 127	6 045	4 399	4 399	4 685	4 693	4 646	4 638	4 638	4 639	4 647	4 656	4 680	4 704	4 730	4 745	4 761
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	44 756	44 756	44 756	44 756	44 756	44 756	44 756	44 756	44 756	44 756	44 756	44 756	44 756
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	174,8	170,5	164,0	164,4	172,8	173,3	173,7	174,1	174,6	175,0	175,4	175,9	176,3	176,7	177,2	177,6	178,1

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Расход топлива, т у.т.	9 058	8 238	8 318	8 339	8 544	8 567	8 580	8 600	8 622	8 644	8 667	8 690	8 716	8 742	8 768	8 793	8 818
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)																	
Выработка (производство) тепловой энергии	10 696	10 625	10 167	10 167	10 184	10 190	10 159	10 154	10 154	10 154	10 159	10 165	10 181	10 197	10 214	10 224	10 234
Расход тепла на собственные нужды	142	140	148	148	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	141	141
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	10 553	10 485	10 019	10 019	10 044	10 050	10 019	10 014	10 014	10 015	10 019	10 026	10 041	10 057	10 074	10 083	10 093
Тепловые потери в сетях	3 232	3 649	2 524	2 524	3 033	3 038	3 008	3 003	3 003	3 004	3 008	3 014	3 030	3 045	3 062	3 072	3 082
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	7 011	7 011	7 011	7 011	7 011	7 011	7 011	7 011	7 011	7 011	7 011	7 011	7 011
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	167,9	160,3	188,8	189,2	188,5	189,0	189,5	190,0	190,4	190,9	191,4	191,9	192,3	192,8	193,3	193,8	194,3
Расход топлива, т у.т.	1 772	1 681	1 891	1 896	1 894	1 899	1 898	1 902	1 907	1 912	1 918	1 924	1 931	1 939	1 947	1 954	1 961
"З МР Сорново", ул. Иванова, 14-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	58 181	54 225	56 535	56 564	56 221	57 043	61 045	61 032	61 032	64 363	64 376	64 392	64 436	64 479	64 525	64 552	64 580
Расход тепла на собственные нужды	624	595	708	708	617	626	670	670	670	706	707	707	707	708	708	708	709
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	57 556	53 630	55 827	55 855	55 604	56 417	60 375	60 362	60 362	63 656	63 669	63 686	63 729	63 771	63 817	63 844	63 871
Тепловые потери в сетях	7 347	7 320	5 509	5 509	7 240	7 357	7 806	7 793	7 793	8 220	8 233	8 250	8 293	8 335	8 381	8 408	8 435
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	48 232	48 928	52 438	52 438	52 438	55 304	55 304	55 304	55 304	55 304	55 304	55 304	55 304
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,8	164,8	162,7	163,1	161,7	162,1	162,5	163,0	163,4	163,8	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	8 993	9 148	9 814	9 836	9 861	10 425	9 886	9 914	9 945	9 977	10 009	10 038	10 068
ул. Иванова, 36-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	16 807	15 834	17 340	17 340	16 958	17 032	17 280	17 277	17 277	17 277	17 280	17 284	17 294	17 304	17 315	17 321	17 327
Расход тепла на собственные нужды	352	330	189	189	363	364	370	370	370	370	370	370	370	370	371	371	371
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	16 455	15 504	17 150	17 150	16 595	16 667	16 910	16 907	16 907	16 907	16 910	16 914	16 924	16 934	16 944	16 950	16 956
Тепловые потери в сетях	1 706	1 627	1 789	1 789	1 859	1 869	1 880	1 877	1 877	1 877	1 880	1 884	1 894	1 903	1 914	1 920	1 926
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	14 749	13 878	15 361	15 361	14 736	14 798	15 030	15 030	15 030	15 030	15 030	15 030	15 030	15 030	15 030	15 030	15 030
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	173,7	168,9	176,3	176,7	167,3	167,7	168,2	168,6	169,0	169,4	169,9	170,3	170,7	171,1	171,6	172,0	172,4
Расход топлива, т у.т.	2 857	2 618	3 023	3 031	2 777	2 796	2 844	2 850	2 857	2 865	2 872	2 880	2 889	2 898	2 907	2 915	2 924
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	38 356	38 919	36 445	36 445	40 327	40 339	40 270	40 258	40 258	42 788	44 135	44 150	44 190	44 228	44 271	44 295	44 320
Расход тепла на собственные нужды	402	407	402	402	428	428	427	427	427	454	468	469	469	469	470	470	470
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	37 954	38 512	36 043	36 043	39 899	39 911	39 842	39 831	39 831	42 334	43 667	43 682	43 721	43 759	43 801	43 825	43 850
Тепловые потери в сетях	6 407	6 833	3 404	3 404	6 853	6 865	6 796	6 785	6 785	7 213	7 449	7 464	7 503	7 541	7 583	7 607	7 632
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	33 045	33 045	33 045	33 045	33 045	35 121	36 217	36 217	36 217	36 217	36 217	36 217	36 217
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	167,5	162,2	176,7	177,1	170,6	171,0	171,4	171,9	172,3	172,7	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Расход топлива, т у.т.	6 357	6 245	6 369	6 384	6 806	6 825	6 830	6 845	6 863	7 312	6 781	6 800	6 823	6 846	6 870	6 891	6 912
"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)																	
Выработка (производство) тепловой энергии	545	463	500	500	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	483	483	483
Расход тепла на собственные нужды	16	13	18	18	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	529	450	482	482	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468
Тепловые потери в сетях	22	20	23	23	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	21
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	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,1	170,2	190,4	190,9	184,3	184,7	185,2	185,7	186,1	186,6	187,1	187,5	188,0	188,5	188,9	189,4	189,9
Расход топлива, т у.т.	87	77	92	92	86	86	87	87	87	87	88	88	88	88	88	89	89
"Школа №90", пер. Общественный, 6-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	489	439	465	465	526	526	525	525	525	525	525	525	526	527	527	528	528
Расход тепла на собственные нужды	4	4	6	6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	485	435	460	460	522	522	521	521	521	521	521	521	522	522	523	523	523
Тепловые потери в сетях	68	56	39	39	111	111	110	110	110	110	110	110	111	111	112	112	113
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	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	#Н/Д	204,1	198,9	199,4	191,2	191,7	192,2	192,7	193,2	193,6	194,1	194,6	195,1	195,6	196,1	196,6	197,1
Расход топлива, т у.т.	#Н/Д	89	91	92	100	100	100	100	101	101	101	101	102	102	102	103	103
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	25 746	25 122	24 460	24 460	26 920	26 933	26 855	26 842	26 842	26 844	26 856	26 871	26 912	26 951	26 994	27 019	27 045
Расход тепла на собственные нужды	375	358	408	408	389	389	388	388	388	388	388	388	389	389	390	390	391
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	25 371	24 765	24 052	24 052	26 531	26 544	26 467	26 455	26 455	26 456	26 468	26 483	26 523	26 562	26 604	26 629	26 654
Тепловые потери в сетях	6 205	6 707	4 455	4 455	7 652	7 665	7 589	7 576	7 576	7 578	7 589	7 605	7 644	7 683	7 726	7 750	7 776
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	18 879	18 879	18 879	18 879	18 879	18 879	18 879	18 879	18 879	18 879	18 879	18 879	18 879
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	186,0	163,0	186,6	187,1	194,7	195,2	195,7	196,1	196,6	197,1	197,6	198,1	198,6	199,1	199,6	200,1	200,6
Расход топлива, т у.т.	4 719	4 037	4 489	4 501	5 165	5 180	5 178	5 189	5 202	5 215	5 231	5 247	5 268	5 289	5 310	5 328	5 347
ул. Пугачева, 1																	
Выработка (производство) тепловой энергии	50 394	80 998	85 568	85 568	82 426	83 184	83 059	83 038	83 038	84 906	86 479	86 505	86 573	86 639	86 711	86 753	86 796
Расход тепла на собственные нужды	681	1 111	941	941	1 150	1 160	1 159	1 158	1 158	1 184	1 206	1 207	1 208	1 208	1 210	1 210	1 211
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	49 714	79 888	84 627	84 627	81 276	82 023	81 900	81 880	81 880	83 722	85 273	85 299	85 365	85 430	85 502	85 543	85 585
Тепловые потери в сетях	6 222	12 251	11 111	11 111	12 216	12 346	12 223	12 202	12 202	12 479	12 727	12 752	12 819	12 884	12 956	12 997	13 039
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	69 061	69 678	69 678	69 678	69 678	71 243	72 546	72 546	72 546	72 546	72 546	72 546	72 546
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	163,9	150,5	154,7	155,1	154,7	155,1	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,4	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Расход топлива, т у.т.	13 927	12 024	13 093	13 126	12 575	12 722	12 735	12 764	12 796	13 116	13 393	13 430	13 474	13 518	13 563	13 604	13 645
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)																	
Выработка (производство) тепловой энергии	10 254	9 870	10 062	10 062	10 023	10 027	10 008	10 005	10 005	10 005	10 008	10 012	10 022	10 031	10 041	10 047	10 053
Расход тепла на собственные нужды	129	122	170	170	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	10 125	9 749	9 893	9 893	9 895	9 899	9 880	9 877	9 877	9 878	9 880	9 884	9 894	9 903	9 913	9 919	9 925
Тепловые потери в сетях	1 925	2 102	1 586	1 586	1 836	1 839	1 821	1 818	1 818	1 818	1 821	1 825	1 834	1 844	1 854	1 860	1 866
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	8 059	8 059	8 059	8 059	8 059	8 059	8 059	8 059	8 059	8 059	8 059	8 059	8 059
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	159,7	162,0	161,5	161,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7	164,1
Расход топлива, т у.т.	1 617	1 579	1 598	1 602	1 576	1 581	1 582	1 585	1 589	1 593	1 597	1 602	1 608	1 613	1 619	1 624	1 629
пр. Союзный, 43																	
Выработка (производство) тепловой энергии	104 363	103 212	107 984	107 984	109 309	109 333	109 192	109 168	109 168	114 200	118 967	123 765	131 416	138 209	145 021	146 363	154 008
Расход тепла на собственные нужды	1 152	1 144	1 253	1 253	1 222	1 222	1 220	1 220	1 220	1 276	1 330	1 383	1 469	1 545	1 621	1 636	1 721
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	103 211	102 069	106 731	106 731	108 087	108 111	107 971	107 948	107 948	112 924	117 637	122 382	129 947	136 664	143 400	144 727	152 287
Тепловые потери в сетях	10 335	15 644	10 205	10 205	13 982	14 006	13 866	13 843	13 843	14 484	15 109	15 746	16 795	17 741	18 706	18 930	19 976
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	94 105	94 105	94 105	94 105	94 105	98 440	102 529	106 636	113 152	118 923	124 694	125 797	132 311
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	156,8	160,2	167,1	167,5	164,8	165,2	165,6	166,0	166,4	166,9	167,3	167,7	168,1	168,5	161,9	162,3	162,7
Расход топлива, т у.т.	16 185	16 348	17 832	17 876	17 811	17 859	17 881	17 921	17 966	18 841	19 677	20 522	21 845	23 031	23 217	23 490	24 779
"Баня №7", ул. Станиславского, 3																	
Выработка (производство) тепловой энергии	36 762	33 967	36 991	36 982	37 611	37 620	40 073	40 064	40 064	40 065	40 074	40 085	40 116	40 145	40 178	40 196	40 215
Расход тепла на собственные нужды	308	272	296	296	417	417	445	444	444	444	445	445	445	445	446	446	446
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	36 453	33 694	36 695	36 686	37 194	37 203	39 629	39 619	39 619	39 620	39 629	39 641	39 671	39 700	39 732	39 750	39 769
Тепловые потери в сетях	3 910	4 081	4 106	4 106	5 395	5 405	5 710	5 701	5 701	5 702	5 711	5 722	5 752	5 782	5 814	5 832	5 851
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	31 538	31 538	33 658	33 658	33 658	33 658	33 658	33 658	33 658	33 658	33 658	33 658	33 658
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,2	164,2	156,7	157,1	149,6	150,0	150,3	150,7	151,1	151,5	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	5 563	5 579	5 957	5 971	5 986	6 001	6 154	6 171	6 191	6 211	6 231	6 250	6 269
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	121	115	91	91	158	158	157	157	157	157	157	157	158	158	159	159	160
Расход тепла на собственные нужды	12	10	4	4	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	109	105	87	87	141	141	140	140	140	140	140	140	141	141	142	142	143
Тепловые потери в сетях	85	65	47	47	101	101	100	100	100	100	100	100	101	101	102	102	103
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	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	249,4	238,4	272,2	272,9	273,7	274,3	275,0	275,7	276,4	277,1	277,8	278,5	279,2	279,9	280,6	281,3	282,0
Расход топлива, т у.т.	27	25	24	24	39	39	39	39	39	39	39	39	39	40	40	40	40

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
"КЭЧ", ул. Федосеевко, 89-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	12 228	10 777	11 949	11 949	11 576	11 579	11 563	11 560	11 560	11 560	11 563	11 566	11 574	11 582	11 591	11 596	11 602
Расход тепла на собственные нужды	155	136	338	338	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	12 073	10 641	11 611	11 611	11 429	11 431	11 416	11 413	11 413	11 413	11 416	11 419	11 427	11 435	11 444	11 449	11 454
Тепловые потери в сетях	1 662	1 348	965	965	1 575	1 578	1 562	1 560	1 560	1 560	1 562	1 566	1 574	1 582	1 591	1 596	1 601
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	10 412	9 293	10 646	10 646	9 853	9 853	9 853	9 853	9 853	9 853	9 853	9 853	9 853	9 853	9 853	9 853	9 853
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	170,6	168,4	177,4	177,8	172,5	173,0	173,4	173,8	174,3	174,7	165,0	165,4	165,8	166,2	166,6	167,1	167,5
Расход топлива, т у.т.	2 059	1 792	2 060	2 065	1 972	1 977	1 979	1 984	1 989	1 994	1 883	1 889	1 895	1 901	1 907	1 913	1 918
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в																	
Выработка (производство) тепловой энергии	48 695	43 851	45 005	44 989	46 584	46 598	46 514	46 500	46 500	46 502	46 515	46 532	46 576	46 618	46 665	46 692	46 720
Расход тепла на собственные нужды	697	508	358	358	500	500	499	499	499	499	499	499	499	500	500	501	501
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	47 999	43 342	44 647	44 631	46 084	46 099	46 016	46 002	46 002	46 003	46 016	46 033	46 076	46 118	46 165	46 191	46 219
Тепловые потери в сетях	6 257	8 101	5 668	5 668	8 321	8 335	8 252	8 238	8 238	8 240	8 253	8 269	8 313	8 355	8 401	8 428	8 455
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	37 284	37 284	37 284	37 284	37 284	37 284	37 284	37 284	37 284	37 284	37 284	37 284	37 284
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	162,3	153,7	153,7	154,1	153,8	154,1	154,5	154,9	155,3	155,7	156,1	156,5	156,9	157,3	157,6	158,0	158,4
Расход топлива, т у.т.	7 792	6 662	6 864	6 879	7 086	7 106	7 111	7 126	7 144	7 162	7 182	7 203	7 228	7 252	7 278	7 300	7 323
ул. Бульвар Мира, 4-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	4 499	3 902	4 136	4 136	4 177	4 256	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	33	29	32	32	31	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	4 466	3 873	4 104	4 104	4 145	4 224	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	302	343	281	281	407	415	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	3 738	3 809	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	181,6	182,0	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.	763	692	764	766	753	769	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Вольская, 15-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	6 630	6 280	7 088	7 088	7 725	7 727	7 718	7 717	7 717	7 717	7 718	7 720	7 724	7 729	7 733	7 736	7 739
Расход тепла на собственные нужды	57	54	61	61	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	6 573	6 227	7 027	7 026	7 657	7 658	7 650	7 649	7 649	7 649	7 650	7 652	7 656	7 660	7 665	7 668	7 671
Тепловые потери в сетях	399	688	622	622	842	843	835	834	834	834	835	837	841	845	850	853	856
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	6 797	6 797	6 797	6 797	6 797	6 797	6 797	6 797	6 797	6 797	6 797	6 797	6 797
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,8	154,8	154,8	155,2	154,8	155,2	155,6	156,0	156,4	156,8	157,2	157,6	158,0	158,3	158,7	159,1	159,5
Расход топлива, т у.т.	1 017	964	1 088	1 090	1 186	1 189	1 190	1 193	1 196	1 199	1 202	1 206	1 209	1 213	1 217	1 220	1 224
ул. Знаменская, 5-б																	

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Выработка (производство) тепловой энергии	8 170	8 721	8 078	8 078	8 905	8 908	8 892	8 890	8 890	27 671	43 631	52 550	52 599	52 646	52 699	52 729	52 760
Расход тепла на собственные нужды	73	77	60	60	78	78	78	78	78	243	383	461	462	462	463	463	463
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	8 096	8 643	8 018	8 018	8 827	8 830	8 814	8 812	8 812	27 428	43 248	52 089	52 137	52 184	52 236	52 266	52 297
Тепловые потери в сетях	1 483	1 546	763	763	1 576	1 579	1 563	1 561	1 561	4 860	7 673	9 257	9 306	9 353	9 405	9 435	9 466
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	7 247	7 247	7 247	7 247	7 247	22 565	35 571	42 828	42 828	42 828	42 828	42 828	42 828
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	165,0	168,5	191,6	192,0	192,3	192,7	193,2	193,7	194,2	194,7	175,0	175,4	175,8	176,3	176,7	177,2	177,6
Расход топлива, т у.т.	1 336	1 456	1 536	1 540	1 697	1 702	1 703	1 707	1 711	5 339	7 567	9 137	9 168	9 199	9 232	9 260	9 289
ул. Климовская, 86-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	39 344	39 143	38 469	38 460	45 553	45 756	45 961	45 947	45 947	49 435	57 028	62 635	80 049	88 515	97 005	97 599	98 196
Расход тепла на собственные нужды	806	835	740	740	944	948	952	952	952	1 024	1 182	1 298	1 658	1 834	2 010	2 022	2 034
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	38 539	38 308	37 730	37 721	44 609	44 808	45 009	44 996	44 996	48 411	55 846	61 338	78 390	86 681	94 996	95 577	96 162
Тепловые потери в сетях	7 806	8 104	4 482	4 482	7 873	7 919	7 890	7 877	7 877	8 478	9 797	10 782	13 847	15 379	16 934	17 082	17 233
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	36 560	36 712	36 942	36 942	36 942	39 756	45 872	50 379	64 366	71 125	77 885	78 318	78 752
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,8	164,5	177,5	177,9	182,1	182,5	183,0	183,4	183,9	184,3	169,8	170,2	170,7	171,1	171,5	171,9	172,4
Расход топлива, т у.т.	6 353	6 300	6 695	6 711	8 122	8 178	8 235	8 253	8 274	8 924	9 483	10 442	13 378	14 830	16 293	16 434	16 576
ул. Конотопская, 5																	
Выработка (производство) тепловой энергии	10 456	9 765	9 501	9 501	9 412	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	272	254	342	342	248	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	9 164	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	1 656	2 616	1 182	1 182	1 371	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	7 793	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	188,0	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	1 723	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Лесной городок, 6-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	56 057	51 189	53 795	53 795	53 774	53 786	54 116	54 105	54 105	56 088	57 968	59 861	61 742	63 413	63 458	63 483	63 509
Расход тепла на собственные нужды	1 362	1 258	938	938	1 321	1 322	1 330	1 330	1 330	1 378	1 424	1 471	1 517	1 558	1 559	1 560	1 561
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	54 695	49 930	52 857	52 857	52 453	52 464	52 786	52 775	52 775	54 710	56 543	58 390	60 225	61 855	61 898	61 923	61 948
Тепловые потери в сетях	7 640	6 234	5 580	5 580	6 536	6 547	6 530	6 519	6 519	6 759	6 995	7 236	7 498	7 735	7 778	7 802	7 828
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	45 910	45 910	46 250	46 250	46 250	47 944	49 542	51 147	52 720	54 113	54 113	54 113	54 113
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,7	154,7	154,7	155,1	154,8	155,1	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5
Расход топлива, т у.т.	8 462	7 725	8 179	8 200	8 117	8 139	8 210	8 228	8 249	8 573	8 882	9 195	9 508	9 790	9 821	9 849	9 878
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а																	

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Выработка (производство) тепловой энергии	41 693	40 693	42 719	42 717	41 581	41 586	41 553	41 547	41 547	41 548	41 553	41 560	41 577	41 594	41 613	41 624	41 635
Расход тепла на собственные нужды	898	915	683	683	887	887	887	886	886	886	887	887	887	887	888	888	888
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	40 794	39 777	42 036	42 034	40 693	40 699	40 666	40 661	40 661	40 661	40 666	40 673	40 690	40 707	40 725	40 736	40 747
Тепловые потери в сетях	4 001	4 458	3 145	3 145	3 307	3 313	3 280	3 274	3 274	3 275	3 280	3 287	3 304	3 321	3 339	3 350	3 361
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	37 347	37 347	37 347	37 347	37 347	37 347	37 347	37 347	37 347	37 347	37 347	37 347	37 347
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	162,5	154,0	154,1	154,5	154,3	154,6	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6	158,0	158,4	158,8	159,2
Расход топлива, т у.т.	6 627	6 125	6 476	6 492	6 277	6 294	6 315	6 330	6 345	6 361	6 378	6 395	6 414	6 432	6 451	6 469	6 487
ул. Мурашкинская, 13-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	42 388	40 934	43 652	43 651	41 963	42 055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	418	402	427	427	400	401	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	41 564	41 654	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	3 449	4 170	3 970	3 970	4 432	4 448	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	37 101	37 175	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	167,5	167,9	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	6 963	6 995	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Невельская, 9-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	5 839	5 310	5 825	5 824	6 122	6 177	6 168	6 166	6 166	6 167	6 168	6 170	6 174	6 179	6 183	6 186	6 189
Расход тепла на собственные нужды	81	74	63	63	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	86	86	86
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	5 758	5 236	5 762	5 762	6 037	6 091	6 082	6 081	6 081	6 081	6 083	6 084	6 089	6 093	6 098	6 101	6 104
Тепловые потери в сетях	481	428	385	385	856	865	856	854	854	855	856	858	862	867	871	874	877
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	5 176	5 221	5 221	5 221	5 221	5 221	5 221	5 221	5 221	5 221	5 221	5 221	5 221
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,4	154,4	156,0	156,3	156,0	156,4	156,8	157,2	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7
Расход топлива, т у.т.	889	809	899	901	942	952	953	956	958	960	963	966	969	972	975	978	981
ул. Путейская, 31-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	14 613	13 435	14 766	14 766	15 028	15 032	15 009	15 005	15 005	15 006	15 009	15 014	15 026	15 037	15 050	15 057	15 065
Расход тепла на собственные нужды	152	139	172	172	158	158	157	157	157	157	157	157	158	158	158	158	158
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	14 461	13 296	14 595	14 594	14 870	14 874	14 852	14 848	14 848	14 848	14 852	14 856	14 868	14 879	14 892	14 899	14 907
Тепловые потери в сетях	1 835	1 410	1 534	1 534	2 257	2 261	2 238	2 235	2 235	2 235	2 239	2 243	2 255	2 266	2 279	2 286	2 294
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	12 605	12 605	12 605	12 605	12 605	12 605	12 605	12 605	12 605	12 605	12 605	12 605	12 605
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	170,0	170,6	164,5	164,9	156,2	156,6	157,0	157,3	157,7	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9
Расход топлива, т у.т.	2 458	2 268	2 401	2 407	2 322	2 329	2 331	2 336	2 342	2 348	2 354	2 361	2 369	2 377	2 384	2 392	2 399
ул. Ивана Романова, 3-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	6 322	5 998	6 857	6 856	7 042	7 044	7 080	7 078	7 078	7 078	7 080	7 082	7 086	7 091	7 096	7 098	7 101

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Расход тепла на собственные нужды	58	55	144	144	65	65	65	65	65	65	65	65	65	66	66	66	66
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	6 263	5 944	6 713	6 712	6 977	6 979	7 014	7 013	7 013	7 013	7 014	7 016	7 021	7 025	7 030	7 033	7 036
Тепловые потери в сетях	490	335	448	448	869	871	867	866	866	866	867	869	874	878	883	886	889
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	6 096	6 096	6 134	6 134	6 134	6 134	6 134	6 134	6 134	6 134	6 134	6 134	6 134
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,1	154,1	154,1	154,5	154,2	154,6	154,9	155,3	155,7	156,1	156,5	156,9	157,3	157,7	158,1	158,5	158,9
Расход топлива, т у.т.	965	916	1 035	1 037	1 076	1 079	1 087	1 089	1 092	1 095	1 098	1 101	1 104	1 108	1 111	1 114	1 118
ул. Таллинская, 15-в																	
Выработка (производство) тепловой энергии	76 491	71 508	72 998	72 994	74 609	74 628	75 019	75 000	75 000	75 002	75 020	75 042	75 100	75 156	75 219	75 254	75 292
Расход тепла на собственные нужды	1 699	1 612	289	289	1 686	1 686	1 695	1 695	1 695	1 695	1 695	1 696	1 697	1 698	1 700	1 700	1 701
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	74 792	69 895	72 709	72 705	72 923	72 942	73 324	73 306	73 306	73 308	73 324	73 346	73 403	73 458	73 519	73 554	73 590
Тепловые потери в сетях	11 776	10 019	7 965	7 965	10 837	10 856	10 820	10 802	10 802	10 804	10 821	10 843	10 899	10 955	11 016	11 050	11 087
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	61 988	61 988	62 405	62 405	62 405	62 405	62 405	62 405	62 405	62 405	62 405	62 405	62 405
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	155,0	155,0	155,2	155,6	155,2	155,6	156,0	156,4	156,8	157,2	157,6	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9
Расход топлива, т у.т.	11 593	10 834	11 284	11 312	11 318	11 350	11 438	11 463	11 492	11 521	11 552	11 585	11 623	11 661	11 699	11 734	11 769
ул. Тепличная, 8-а (БМК)																	
Выработка (производство) тепловой энергии	16 429	16 301	15 579	15 579	15 919	15 924	17 876	17 870	17 870	17 870	17 876	17 884	17 903	17 922	17 942	17 954	17 967
Расход тепла на собственные нужды	481	467	467	467	469	469	527	527	527	527	527	527	528	528	529	529	530
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	15 948	15 834	15 113	15 113	15 449	15 455	17 349	17 343	17 343	17 344	17 349	17 356	17 375	17 393	17 414	17 425	17 437
Тепловые потери в сетях	3 113	4 078	2 629	2 629	3 210	3 215	3 581	3 575	3 575	3 576	3 581	3 588	3 607	3 625	3 646	3 657	3 669
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	12 239	12 239	13 768	13 768	13 768	13 768	13 768	13 768	13 768	13 768	13 768	13 768	13 768
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,3	163,7	181,7	182,1	167,1	167,5	167,9	168,4	168,8	169,2	169,6	170,1	170,5	170,9	171,3	171,8	172,2
Расход топлива, т у.т.	2 573	2 593	2 746	2 753	2 582	2 589	2 914	2 920	2 927	2 935	2 943	2 952	2 962	2 973	2 984	2 993	3 003
ул. Терешковой, 7																	
Выработка (производство) тепловой энергии	31 828	29 016	28 905	28 904	29 325	29 330	29 298	29 292	29 292	29 293	29 298	29 304	29 321	29 338	29 356	29 366	29 377
Расход тепла на собственные нужды	469	428	359	359	413	413	413	413	413	413	413	413	413	414	414	414	414
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	31 359	28 589	28 546	28 545	28 911	28 917	28 885	28 879	28 879	28 880	28 885	28 891	28 908	28 924	28 942	28 952	28 963
Тепловые потери в сетях	4 173	3 712	2 481	2 481	3 199	3 205	3 173	3 168	3 168	3 168	3 173	3 180	3 196	3 212	3 230	3 240	3 251
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	25 687	25 687	25 687	25 687	25 687	25 687	25 687	25 687	25 687	25 687	25 687	25 687	25 687
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,5	155,5	155,6	155,9	155,6	156,0	156,3	156,7	157,1	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3
Расход топлива, т у.т.	5 159	4 446	4 440	4 451	4 498	4 510	4 516	4 527	4 538	4 549	4 561	4 574	4 588	4 602	4 616	4 630	4 643
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в																	
Выработка (производство) тепловой энергии	32 325	32 497	31 077	31 076	31 775	42 369	42 314	42 304	42 304	42 305	42 314	43 055	43 084	43 113	43 144	43 162	43 181

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Расход тепла на собственные нужды	377	377	407	407	375	499	499	499	499	499	499	508	508	508	509	509	509
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	31 947	32 120	30 670	30 669	31 400	41 869	41 815	41 806	41 806	41 807	41 815	42 548	42 576	42 605	42 636	42 653	42 672
Тепловые потери в сетях	3 955	5 064	2 949	2 949	4 100	5 477	5 422	5 413	5 413	5 414	5 422	5 527	5 556	5 584	5 615	5 633	5 651
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	27 276	36 369	36 369	36 369	36 369	36 369	36 369	36 996	36 996	36 996	36 996	36 996	36 996
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	163,5	163,6	181,8	182,2	178,4	178,8	179,3	179,7	180,2	180,6	181,1	181,5	182,0	182,5	182,9	183,4	183,8
Расход топлива, т у.т.	5 224	5 256	5 574	5 588	5 602	7 488	7 497	7 514	7 533	7 552	7 572	7 724	7 749	7 773	7 799	7 821	7 844
ул. Чкалова, 37-а (БМК)																	
Выработка (производство) тепловой энергии	4 958	4 357	4 884	4 883	4 676	4 779	4 775	4 775	4 775	4 775	4 775	4 776	4 778	4 780	4 782	4 784	4 785
Расход тепла на собственные нужды	55	55	85	85	50	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	4 903	4 303	4 799	4 798	4 626	4 728	4 724	4 724	4 724	4 724	4 724	4 725	4 727	4 729	4 731	4 732	4 734
Тепловые потери в сетях	487	389	297	297	376	385	381	381	381	381	381	382	384	386	388	390	391
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	4 230	4 323	4 323	4 323	4 323	4 323	4 323	4 323	4 323	4 323	4 323	4 323	4 323
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	173,8	178,4	179,3	179,7	178,1	178,5	179,0	179,4	179,9	180,3	180,8	181,2	181,7	182,1	182,6	183,0	183,5
Расход топлива, т у.т.	852	768	861	863	824	844	846	848	850	852	854	856	859	861	864	866	869
ул. Чкалова, 9-г																	
Выработка (производство) тепловой энергии	30 631	28 478	33 635	33 635	32 136	32 145	32 092	32 083	32 083	32 084	32 092	32 103	32 130	32 157	32 186	32 203	32 221
Расход тепла на собственные нужды	332	306	475	475	337	338	337	337	337	337	337	337	337	338	338	338	338
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	30 299	28 172	33 160	33 160	31 798	31 807	31 755	31 746	31 746	31 747	31 755	31 766	31 793	31 819	31 848	31 865	31 882
Тепловые потери в сетях	3 707	3 320	4 100	4 100	5 216	5 225	5 173	5 164	5 164	5 165	5 173	5 183	5 210	5 237	5 266	5 283	5 300
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	26 582	26 582	26 582	26 582	26 582	26 582	26 582	26 582	26 582	26 582	26 582	26 582	26 582
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	159,0	159,0	165,6	166,0	148,0	148,4	148,8	149,1	149,5	149,9	150,2	150,6	151,0	151,4	151,8	152,1	152,5
Расход топлива, т у.т.	4 818	4 479	5 491	5 505	4 706	4 720	4 724	4 734	4 746	4 758	4 771	4 785	4 801	4 817	4 833	4 848	4 862
ул. Академика Баха, 4-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	189 065	176 137	179 618	179 600	207 113	207 254	206 831	206 736	206 736	206 747	206 835	206 949	207 245	207 533	207 850	208 031	208 221
Расход тепла на собственные нужды	1 798	1 693	1 735	1 734	2 028	2 029	2 025	2 024	2 024	2 024	2 025	2 026	2 029	2 032	2 035	2 037	2 039
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	187 267	174 444	177 883	177 866	205 085	205 225	204 806	204 712	204 712	204 723	204 809	204 922	205 215	205 501	205 815	205 994	206 182
Тепловые потери в сетях	29 109	26 980	24 732	24 732	56 284	56 392	55 869	55 776	55 776	55 786	55 873	55 986	56 279	56 564	56 879	57 058	57 246
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	148 343	148 375	148 479	148 479	148 479	148 479	148 479	148 479	148 479	148 479	148 479	148 479	148 479
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	157,0	157,0	169,3	169,7	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,4	163,8
Расход топлива, т у.т.	29 401	27 386	30 112	30 184	32 594	32 698	32 713	32 780	32 861	32 945	33 042	33 143	33 273	33 402	33 537	33 650	33 765
ул. Геройская, 11-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	33 187	31 792	33 593	33 592	32 847	32 853	32 816	32 809	32 809	32 810	32 816	32 823	32 843	32 862	32 883	32 895	32 907
Расход тепла на собственные нужды	214	202	239	239	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	214	214	214

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	32 973	31 590	33 354	33 352	32 633	32 640	32 603	32 596	32 596	32 597	32 603	32 610	32 630	32 648	32 669	32 681	32 693
Тепловые потери в сетях	2 852	5 000	3 281	3 281	3 716	3 723	3 686	3 679	3 679	3 680	3 686	3 693	3 713	3 732	3 752	3 764	3 776
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	28 882	28 882	28 882	28 882	28 882	28 882	28 882	28 882	28 882	28 882	28 882	28 882	28 882
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,7	164,7	165,6	166,0	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	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	5 215	5 229	5 236	5 248	5 261	5 274	5 063	5 076	5 092	5 108	5 124	5 138	5 153
Июльских дней, 1																	
Выработка (производство) тепловой энергии	24 210	24 757	29 462	29 462	30 433	55 552	78 138	78 128	78 128	78 281	78 434	78 590	80 847	82 851	84 859	86 854	86 875
Расход тепла на собственные нужды	1 278	1 256	911	911	1 565	2 856	4 018	4 017	4 017	4 025	4 033	4 041	4 157	4 260	4 363	4 466	4 467
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	22 932	23 501	28 551	28 551	28 869	52 696	74 120	74 111	74 111	74 256	74 401	74 549	76 690	78 591	80 496	82 388	82 408
Тепловые потери в сетях	2 618	2 439	2 476	2 476	2 151	3 932	5 480	5 470	5 470	5 482	5 501	5 522	5 708	5 877	6 050	6 211	6 231
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	26 718	48 764	68 641	68 641	68 641	68 774	68 900	69 027	70 982	72 714	74 445	76 177	76 177
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	211,0	196,6	214,2	214,8	207,6	208,2	208,7	209,2	209,7	210,2	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	5 994	10 969	15 467	15 504	15 543	15 612	11 553	11 605	11 968	12 295	12 625	12 954	12 989
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10																	
Выработка (производство) тепловой энергии	35 246	28 668	31 550	31 545	29 969	29 974	29 944	29 939	29 939	29 940	29 944	29 950	29 966	29 981	29 997	30 007	30 016
Расход тепла на собственные нужды	357	286	421	421	304	304	303	303	303	303	303	303	304	304	304	304	304
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	34 890	28 382	31 129	31 124	29 665	29 670	29 641	29 636	29 636	29 636	29 641	29 647	29 662	29 677	29 693	29 703	29 712
Тепловые потери в сетях	2 915	2 313	2 145	2 145	2 940	2 945	2 915	2 910	2 910	2 911	2 915	2 921	2 937	2 951	2 968	2 977	2 987
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	26 593	26 593	26 593	26 593	26 593	26 593	26 593	26 593	26 593	26 593	26 593	26 593	26 593
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,6	154,6	154,8	155,2	154,8	155,2	155,6	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5
Расход топлива, т у.т.	5 393	4 387	4 818	4 829	4 592	4 604	4 611	4 622	4 633	4 645	4 657	4 670	4 684	4 698	4 712	4 725	4 739
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	38 111	33 070	35 071	35 070	36 878	12 813	14 773	14 769	14 769	14 770	14 773	14 778	14 790	14 802	14 815	14 823	14 831
Расход тепла на собственные нужды	490	509	460	460	463	161	185	185	185	185	185	185	186	186	186	186	186
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	37 621	32 561	34 611	34 610	36 415	12 653	14 588	14 584	14 584	14 585	14 588	14 593	14 605	14 616	14 629	14 637	14 644
Тепловые потери в сетях	4 113	3 277	5 114	5 114	5 768	2 005	2 293	2 289	2 289	2 289	2 293	2 298	2 310	2 321	2 334	2 342	2 349
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	30 631	10 631	12 278	12 278	12 278	12 278	12 278	12 278	12 278	12 278	12 278	12 278	12 278
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	162,5	153,6	153,6	154,0	153,7	154,0	154,4	154,8	155,2	155,6	156,0	156,4	156,8	157,1	157,5	157,9	158,3
Расход топлива, т у.т.	6 114	5 001	5 317	5 330	5 595	1 949	2 253	2 258	2 263	2 269	2 275	2 282	2 289	2 297	2 305	2 312	2 319
"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66																	
Выработка (производство) тепловой энергии	9 091	9 005	9 111	9 110	9 233	9 234	9 228	9 227	9 227	9 227	9 228	9 229	9 232	9 235	9 239	9 241	9 243
Расход тепла на собственные нужды	97	94	66	66	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	8 994	8 911	9 045	9 045	9 135	9 136	9 130	9 129	9 129	9 129	9 130	9 131	9 134	9 137	9 141	9 143	9 145
Тепловые потери в сетях	240	245	331	331	610	611	605	604	604	604	605	606	610	613	616	618	620
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	8 509	8 509	8 509	8 509	8 509	8 509	8 509	8 509	8 509	8 509	8 509	8 509	8 509
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	165,0	165,0	164,3	164,7	166,0	166,4	166,9	167,3	167,7	168,1	168,5	168,9	169,4	169,8	170,2	170,6	171,1
Расход топлива, т у.т.	1 484	1 470	1 486	1 490	1 517	1 521	1 523	1 527	1 531	1 535	1 539	1 543	1 547	1 551	1 556	1 560	1 564
ул. Памирская, 11																	
Выработка (производство) тепловой энергии	68 195	62 156	65 536	65 536	61 794	61 812	61 710	61 693	61 693	71 095	71 113	71 136	71 198	71 258	71 324	71 361	71 400
Расход тепла на собственные нужды	2 056	1 900	1 646	1 646	1 896	1 897	1 893	1 893	1 893	2 181	2 182	2 183	2 185	2 186	2 188	2 190	2 191
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	66 139	60 256	63 890	63 890	59 898	59 915	59 816	59 800	59 800	68 913	68 931	68 954	69 013	69 071	69 135	69 172	69 210
Тепловые потери в сетях	11 584	12 141	10 809	10 809	9 931	9 948	9 849	9 832	9 832	11 332	11 350	11 373	11 432	11 490	11 554	11 591	11 629
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	49 968	49 968	49 968	49 968	49 968	57 581	57 581	57 581	57 581	57 581	57 581	57 581	57 581
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	189,3	189,3	186,1	186,5	185,4	185,9	186,3	186,8	187,3	187,7	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	11 105	11 135	11 145	11 170	11 198	12 936	10 704	10 734	10 770	10 806	10 843	10 876	10 909
ул. Премудрова, 12-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	66 210	61 946	63 728	63 728	63 586	63 606	63 495	63 475	63 475	63 478	63 496	63 520	63 582	63 643	63 710	63 748	63 788
Расход тепла на собственные нужды	937	870	1 132	1 132	962	962	960	960	960	960	960	961	962	963	964	964	965
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	65 273	61 076	62 595	62 595	62 624	62 644	62 535	62 515	62 515	62 518	62 536	62 559	62 621	62 680	62 746	62 784	62 823
Тепловые потери в сетях	10 098	11 806	9 962	9 962	11 796	11 816	11 700	11 680	11 680	11 682	11 700	11 724	11 785	11 845	11 911	11 949	11 988
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	50 828	50 828	50 835	50 835	50 835	50 835	50 835	50 835	50 835	50 835	50 835	50 835	50 835
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	168,0	168,0	174,0	174,4	171,0	171,4	171,9	172,3	172,7	173,2	173,6	174,0	174,5	174,9	175,3	175,8	176,2
Расход топлива, т у.т.	10 966	10 261	10 891	10 919	10 710	10 740	10 748	10 772	10 799	10 826	10 856	10 888	10 925	10 963	11 002	11 036	11 071
ул. Баранова, 11																	
Выработка (производство) тепловой энергии	64 737	59 000	61 157	61 157	61 823	62 215	63 214	63 199	63 199	64 311	65 371	65 389	65 436	65 482	65 532	65 560	65 590
Расход тепла на собственные нужды	1 352	1 239	632	632	1 301	1 309	1 330	1 330	1 330	1 353	1 376	1 376	1 377	1 378	1 379	1 380	1 380
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	63 385	57 761	60 526	60 525	60 522	60 905	61 883	61 869	61 869	62 957	63 996	64 013	64 059	64 103	64 153	64 180	64 210
Тепловые потери в сетях	8 651	8 212	5 499	5 499	8 304	8 368	8 430	8 416	8 416	8 565	8 718	8 736	8 781	8 826	8 875	8 903	8 932
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	52 209	52 527	53 444	53 444	53 444	54 383	55 268	55 268	55 268	55 268	55 268	55 268	55 268
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	168,6	155,3	155,3	155,7	155,4	155,7	156,1	156,5	156,9	157,3	156,3	156,7	157,1	157,5	157,9	158,3	158,7
Расход топлива, т у.т.	10 685	8 970	9 402	9 426	9 403	9 486	9 662	9 684	9 708	9 904	10 002	10 030	10 062	10 094	10 127	10 157	10 187
ул. Безрукова, 5																	
Выработка (производство) тепловой энергии	11 295	9 465	11 067	11 076	10 484	10 487	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	516	428	433	433	501	501	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-	10 779	9 037	10 634	10 643	9 984	9 986	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	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
лекторов																	
Тепловые потери в сетях	1 738	1 686	1 737	1 737	1 623	1 626	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	8 268	8 268	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	226,0	226,5	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.	2 106	1 845	2 273	2 281	2 256	2 262	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Гастелло, 1-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	26 442	26 054	27 381	27 381	25 787	26 357	28 240	28 234	28 234	31 018	34 959	38 157	41 435	41 461	41 490	41 506	41 523
Расход тепла на собственные нужды	259	257	434	434	251	257	275	275	275	302	341	372	404	404	405	405	405
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	26 183	25 797	26 946	26 946	25 536	26 100	27 964	27 959	27 959	30 716	34 618	37 785	41 031	41 057	41 086	41 102	41 119
Тепловые потери в сетях	2 672	3 070	2 930	2 930	3 163	3 238	3 439	3 433	3 433	3 772	4 257	4 655	5 078	5 104	5 132	5 148	5 165
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	22 373	22 862	24 526	24 526	24 526	26 944	30 361	33 130	35 953	35 953	35 953	35 953	35 953
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,5	154,5	154,5	154,9	154,5	154,9	155,3	155,7	156,1	156,5	155,9	156,3	156,7	157,0	157,4	157,8	158,2
Расход топлива, т у.т.	4 045	3 985	4 164	4 174	3 946	4 043	4 343	4 353	4 364	4 806	5 396	5 904	6 428	6 448	6 468	6 487	6 506
пр. Героев, 13																	
Выработка (производство) тепловой энергии	10 265	10 050	10 447	10 446	9 955	9 999	9 985	9 983	9 983	9 983	9 985	9 988	9 995	10 002	10 009	10 014	10 018
Расход тепла на собственные нужды	69	67	111	111	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	10 196	9 983	10 336	10 336	9 887	9 930	9 917	9 915	9 915	9 915	9 917	9 920	9 927	9 934	9 941	9 945	9 950
Тепловые потери в сетях	910	1 426	1 145	1 145	1 335	1 343	1 329	1 327	1 327	1 328	1 330	1 332	1 339	1 346	1 354	1 358	1 362
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	8 551	8 586	8 586	8 586	8 586	8 586	8 586	8 586	8 586	8 586	8 586	8 586	8 586
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,1	154,1	154,1	154,5	154,2	154,5	154,9	155,3	155,7	156,1	156,5	156,9	157,3	157,7	158,1	158,5	158,8
Расход топлива, т у.т.	1 571	1 538	1 593	1 597	1 524	1 535	1 536	1 540	1 544	1 548	1 552	1 556	1 561	1 566	1 571	1 576	1 581
ул. Красных Зорь, 4-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	26 392	27 316	25 549	25 548	26 559	26 566	26 528	26 521	26 521	26 522	26 528	26 535	26 555	26 575	26 596	26 608	26 621
Расход тепла на собственные нужды	293	306	232	232	295	295	294	294	294	294	294	294	295	295	295	295	295
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	26 098	27 010	25 317	25 316	26 265	26 271	26 233	26 227	26 227	26 228	26 234	26 241	26 261	26 280	26 301	26 313	26 326
Тепловые потери в сетях	2 539	4 756	2 974	2 974	3 778	3 785	3 747	3 741	3 741	3 741	3 747	3 755	3 774	3 794	3 815	3 827	3 839
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	22 463	22 463	22 463	22 463	22 463	22 463	22 463	22 463	22 463	22 463	22 463	22 463	22 463
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,6	154,6	154,6	155,0	154,6	155,0	155,4	155,8	156,2	156,6	157,0	157,4	157,8	158,2	158,5	158,9	159,3
Расход топлива, т у.т.	4 035	4 176	3 915	3 924	4 062	4 073	4 077	4 086	4 096	4 107	4 118	4 129	4 143	4 156	4 170	4 182	4 195
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	16 297	14 438	16 858	16 849	16 105	16 108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	212	187	287	287	212	212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	16 085	14 251	16 571	16 563	15 893	15 896	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	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Тепловые потери в сетях	1 473	1 053	1 471	1 471	1 679	1 682	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	13 971	13 971	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	157,7	158,0	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.	2 558	2 281	2 623	2 628	2 506	2 512	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Александра Люкина, 6-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	14 432	12 433	13 869	13 869	14 948	14 954	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	205	173	290	290	213	213	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	14 735	14 741	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	2 441	1 961	1 250	1 250	3 516	3 522	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	11 218	11 218	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	164,0	164,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	2 181	1 917	2 208	2 213	2 417	2 424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Металлистов, 4-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	6 960	6 812	7 289	7 288	7 262	7 263	7 254	7 252	7 252	7 252	7 254	7 256	7 261	7 265	7 271	7 274	7 277
Расход тепла на собственные нужды	53	51	52	52	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	6 908	6 761	7 236	7 236	7 206	7 208	7 198	7 197	7 197	7 197	7 198	7 200	7 205	7 210	7 215	7 218	7 222
Тепловые потери в сетях	610	826	845	845	949	951	941	940	940	940	942	943	948	953	958	962	965
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	6 245	6 245	6 245	6 245	6 245	6 245	6 245	6 245	6 245	6 245	6 245	6 245	6 245
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,3	167,9	180,9	181,3	174,2	174,7	175,1	175,6	176,0	176,4	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	1 256	1 259	1 261	1 263	1 267	1 270	1 118	1 121	1 124	1 128	1 132	1 135	1 138
Московское шоссе, 219-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	7 592	7 600	7 510	7 510	7 490	7 493	7 476	7 473	7 473	7 473	7 476	7 479	7 488	7 497	7 506	7 511	7 517
Расход тепла на собственные нужды	124	129	120	120	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	123	123
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	7 468	7 471	7 390	7 389	7 367	7 370	7 354	7 351	7 351	7 351	7 354	7 357	7 366	7 374	7 384	7 389	7 395
Тепловые потери в сетях	1 155	1 553	1 047	1 047	1 672	1 675	1 658	1 656	1 656	1 656	1 658	1 662	1 671	1 679	1 688	1 694	1 699
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	5 679	5 679	5 679	5 679	5 679	5 679	5 679	5 679	5 679	5 679	5 679	5 679	5 679
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,9	154,9	155,0	155,4	155,0	155,4	155,8	156,2	156,5	156,9	157,3	157,7	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7
Расход топлива, т у.т.	1 157	1 158	1 145	1 148	1 142	1 145	1 145	1 148	1 151	1 154	1 157	1 160	1 165	1 169	1 173	1 177	1 181
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город																	
Выработка (производство) тепловой энергии	513	463	588	587	566	567	565	564	564	564	565	565	566	567	568	569	570
Расход тепла на собственные нужды	12	11	9	9	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	501	452	579	579	552	552	550	550	550	550	550	550	551	552	554	554	555

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Тепловые потери в сетях	149	118	218	218	201	202	200	199	199	199	200	200	201	202	203	204	205
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	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	175,1	169,1	141,4	141,8	158,4	158,8	159,2	159,6	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	87	88	88	88	88	88	88	89	89	89	90	90	91
ул. 3-я Ямская, 7																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 279	1 311	1 322	1 322	1 346	1 346	1 345	1 345	1 345	1 345	1 345	1 345	1 346	1 346	1 347	1 347	1 348
Расход тепла на собственные нужды	34	35	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 245	1 276	1 285	1 285	1 309	1 309	1 309	1 308	1 308	1 308	1 309	1 309	1 309	1 310	1 310	1 310	1 311
Тепловые потери в сетях	100	134	46	46	90	91	90	90	90	90	90	90	90	91	91	92	92
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	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219	1 219
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	215,7	203,3	208,7	209,2	223,2	223,7	224,3	224,9	225,4	226,0	226,6	227,1	227,7	228,3	228,8	229,4	230,0
Расход топлива, т у.т.	268	259	268	269	292	293	294	294	295	296	296	297	298	299	300	301	301
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д																	
Выработка (производство) тепловой энергии	7 322	6 602	7 120	7 120	6 996	6 998	6 989	6 988	6 988	6 988	6 989	6 991	6 996	7 000	7 005	7 008	7 011
Расход тепла на собственные нужды	81	73	86	86	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	7 241	6 529	7 035	7 035	6 918	6 920	6 911	6 910	6 910	6 910	6 911	6 913	6 917	6 922	6 927	6 929	6 932
Тепловые потери в сетях	345	333	832	832	875	876	867	866	866	866	868	869	874	878	883	886	889
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	6 044	6 044	6 044	6 044	6 044	6 044	6 044	6 044	6 044	6 044	6 044	6 044	6 044
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,4	154,4	155,9	156,3	151,8	152,2	152,6	153,0	153,4	153,7	153,7	154,1	154,5	154,9	155,3	155,7	156,1
Расход топлива, т у.т.	1 118	1 008	1 097	1 100	1 050	1 053	1 055	1 057	1 060	1 062	1 062	1 065	1 069	1 072	1 076	1 079	1 082
ул. Большая Покровская, 16																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 075	1 044	1 215	1 215	1 176	1 176	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	12	11	23	23	13	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 063	1 033	1 192	1 192	1 163	1 163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	28	16	35	35	37	37	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	1 127	1 127	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	191,1	191,6	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	222	223	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	2 838	2 575	2 800	2 800	7 424	7 425	7 424	7 423	7 423	7 423	7 424	7 424	7 424	7 425	7 425	7 426	7 426
Расход тепла на собственные нужды	57	60	69	69	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	2 781	2 514	2 731	2 731	7 269	7 269	7 268	7 268	7 268	7 268	7 268	7 269	7 269	7 270	7 270	7 271	7 271
Тепловые потери в сетях	83	74	46	46	103	103	102	102	102	102	102	102	103	103	104	104	104

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	2 698	2 441	2 685	2 685	7 166	7 166	7 166	7 166	7 166	7 166	7 166	7 166	7 166	7 166	7 166	7 166	7 166
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	165,7	164,3	159,7	160,1	154,1	154,1	154,4	154,8	155,2	155,6	156,0	156,4	156,8	157,2	157,6	158,0	158,4
Расход топлива, т у.т.	461	413	436	437	1 120	1 120	1 123	1 125	1 128	1 131	1 134	1 137	1 140	1 143	1 146	1 148	1 151
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д																	
Выработка (производство) тепловой энергии	2 006	2 043	2 117	2 117	2 081	2 081	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 080	2 081	2 081	2 081	2 082	2 082
Расход тепла на собственные нужды	92	57	102	102	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 914	1 985	2 015	2 015	2 049	2 049	2 049	2 048	2 048	2 048	2 049	2 049	2 049	2 049	2 050	2 050	2 050
Тепловые потери в сетях	74	143	64	64	72	72	72	72	72	72	72	72	72	73	73	73	73
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	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977	1 977
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	270,9	181,0	173,2	173,6	175,6	176,0	176,4	176,9	177,3	177,8	178,2	178,6	179,1	179,5	180,0	180,4	180,9
Расход топлива, т у.т.	519	359	349	350	360	361	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371
ул. Воровского, 3																	
Выработка (производство) тепловой энергии	3 092	3 135	3 163	3 163	3 394	3 395	3 390	3 389	3 389	3 389	3 390	3 391	3 393	3 396	3 399	3 400	3 402
Расход тепла на собственные нужды	38	38	36	36	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	3 055	3 098	3 127	3 127	3 352	3 353	3 348	3 347	3 347	3 348	3 348	3 349	3 352	3 354	3 357	3 358	3 360
Тепловые потери в сетях	194	198	193	193	475	476	471	471	471	471	471	472	475	477	480	481	483
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	2 877	2 877	2 877	2 877	2 877	2 877	2 877	2 877	2 877	2 877	2 877	2 877	2 877
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,1	160,0	152,4	177,4	177,4	177,9	178,3	178,7	179,2	179,6	180,1	180,5	181,0	181,4	181,9	182,4	182,8
Расход топлива, т у.т.	492	496	477	555	595	596	597	598	600	601	603	605	607	609	611	612	614
пер. Гоголя, 9-д																	
Выработка (производство) тепловой энергии	2 429	2 416	2 581	2 581	2 609	2 609	2 609	2 609	2 609	2 609	2 609	2 609	2 609	2 609	2 610	2 610	2 610
Расход тепла на собственные нужды	40	42	36	36	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	2 388	2 375	2 545	2 545	2 567	2 567	2 566	2 566	2 566	2 566	2 566	2 566	2 567	2 567	2 567	2 567	2 567
Тепловые потери в сетях	19	13	22	22	41	41	40	40	40	40	40	40	41	41	41	41	41
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	2 526	2 526	2 526	2 526	2 526	2 526	2 526	2 526	2 526	2 526	2 526	2 526	2 526
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	162,2	161,2	160,1	160,5	151,5	151,9	152,3	152,7	153,1	153,4	153,8	154,2	154,6	155,0	155,4	155,7	156,1
Расход топлива, т у.т.	387	383	408	409	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401
пл. Горького, 4-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	9 067	7 907	7 298	7 298	8 550	8 594	8 726	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	77	68	128	128	75	75	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	8 990	7 839	7 170	7 170	8 475	8 519	8 650	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	1 345	1 387	534	534	1 987	2 000	2 016	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

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Полезный отпуск тепловой энергии	7 645	6 452	6 637	6 637	6 488	6 519	6 634	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	173,7	194,8	220,4	221,0	205,2	205,7	206,2	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	1 739	1 752	1 784	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Гребешковский откос, 7																	
Выработка (производство) тепловой энергии	3 269	3 341	2 599	2 599	3 246	3 246	3 244	3 244	3 244	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	55	55	32	32	54	54	54	54	54	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	3 215	3 286	2 567	2 567	3 192	3 192	3 190	3 190	3 190	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	164	209	121	121	179	180	178	178	178	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	3 050	3 077	2 447	2 447	3 012	3 012	3 012	3 012	3 012	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	168,3	169,2	184,7	185,2	180,4	180,8	181,3	181,7	182,2	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	576	577	578	580	581	0	0	0	0	0	0	0	0
"Очистные сооружения", Артёмовские луга																	
Выработка (производство) тепловой энергии	34 828	35 813	37 848	37 848	52 830	52 830	52 829	52 829	52 829	52 829	52 829	52 829	52 830	52 830	52 831	52 831	52 831
Расход тепла на собственные нужды	1 107	1 137	811	811	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	33 722	34 676	37 037	37 037	51 303	51 304	51 303	51 303	51 303	51 303	51 303	51 303	51 303	51 304	51 304	51 304	51 305
Тепловые потери в сетях	78	36	66	66	81	81	80	80	80	80	80	80	81	81	82	82	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	33 643	34 639	36 971	36 971	51 223	51 223	51 223	51 223	51 223	51 223	51 223	51 223	51 223	51 223	51 223	51 223	51 223
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	#Н/Д	162,0	156,9	157,3	155,6	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3
Расход топлива, т у.т.	#Н/Д	5 623	5 812	5 826	7 981	8 001	8 021	8 041	8 061	8 081	8 101	8 121	8 142	8 162	8 183	8 203	8 224
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)																	
Выработка (производство) тепловой энергии	548	514	513	513	539	539	538	538	538	538	538	538	539	540	540	541	541
Расход тепла на собственные нужды	8	7	26	26	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	541	507	487	487	531	531	530	530	530	530	530	530	531	532	532	533	533
Тепловые потери в сетях	143	129	80	80	134	134	133	133	133	133	133	133	134	134	135	136	136
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	398	378	407	407	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	209,2	180,9	184,7	185,2	183,8	184,2	184,7	185,1	185,6	186,1	186,5	187,0	187,5	187,9	188,4	188,9	189,3
Расход топлива, т у.т.	113	92	90	90	98	98	98	98	98	99	99	99	100	100	100	101	101
ул. Донецкая, 9-в																	
Выработка (производство) тепловой энергии	31 527	27 549	30 401	30 400	31 355	31 362	31 323	31 317	31 317	31 318	31 324	31 331	31 352	31 371	31 393	31 405	31 418
Расход тепла на собственные нужды	349	307	128	128	344	344	344	343	343	343	344	344	344	344	344	344	345
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	31 177	27 242	30 273	30 272	31 012	31 018	30 980	30 973	30 973	30 974	30 980	30 988	31 008	31 027	31 049	31 061	31 073
Тепловые потери в сетях	3 170	2 223	1 993	1 993	3 836	3 842	3 804	3 798	3 798	3 799	3 804	3 812	3 832	3 852	3 873	3 885	3 898
На нужды АО "Теплоэнерго"	35	33	35	34	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)

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Полезный отпуск тепловой энергии	27 972	24 986	28 245	28 245	27 141	27 141	27 141	27 141	27 141	27 141	27 141	27 141	27 141	27 141	27 141	27 141	27 141
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,9	154,9	155,5	155,9	155,6	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3
Расход топлива, т у.т.	4 828	4 219	4 708	4 720	4 824	4 837	4 843	4 854	4 866	4 879	4 892	4 905	4 921	4 936	4 952	4 966	4 980
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"																	
Выработка (производство) тепловой энергии	665	634	587	587	697	797	794	793	793	793	794	795	796	798	799	800	801
Расход тепла на собственные нужды	20	19	74	74	23	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	644	615	513	513	675	771	768	768	768	768	768	769	770	772	773	774	775
Тепловые потери в сетях	220	214	80	80	253	289	287	286	286	286	287	287	289	290	292	293	294
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	422	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	179,2	178,3	242,3	242,9	238,4	239,0	239,6	240,2	240,8	241,4	242,0	242,6	243,2	243,8	244,4	245,0	245,7
Расход топлива, т у.т.	115	110	124	125	161	184	184	184	185	185	186	187	187	188	189	190	190
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 149	1 033	1 521	1 521	1 337	1 338	1 332	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	75	67	180	180	91	91	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 074	966	1 341	1 341	1 246	1 247	1 241	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	402	322	663	663	603	604	598	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	673	644	677	677	643	643	643	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	175,8	179,1	136,4	136,8	150,7	151,1	151,4	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.	189	173	183	183	188	188	188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 068	922	1 139	1 139	1 021	1 021	1 019	1 019	1 019	1 019	1 019	1 019	1 021	1 022	1 023	1 024	1 025
Расход тепла на собственные нужды	19	13	78	78	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 049	909	1 061	1 061	1 003	1 004	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 002	1 003	1 004	1 006	1 006	1 007
Тепловые потери в сетях	229	216	249	249	240	240	238	237	237	237	238	238	239	241	242	243	244
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	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	176,6	176,6	189,4	189,9	174,4	174,8	175,3	175,7	176,1	176,6	177,0	177,5	177,9	178,3	178,8	179,2	179,7
Расход топлива, т у.т.	185	160	201	202	175	175	175	176	176	177	177	178	178	179	180	180	181
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)																	
Выработка (производство) тепловой энергии	3 262	2 902	4 322	4 322	4 432	4 436	4 417	4 414	4 414	4 414	4 417	4 421	4 431	4 440	4 450	4 456	4 462
Расход тепла на собственные нужды	36	32	39	39	50	51	50	50	50	50	50	50	50	51	51	51	51
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	3 226	2 870	4 283	4 283	4 382	4 385	4 367	4 364	4 364	4 364	4 367	4 371	4 380	4 389	4 400	4 405	4 412
Тепловые потери в сетях	632	437	1 713	1 713	1 834	1 838	1 819	1 816	1 816	1 817	1 819	1 823	1 833	1 842	1 852	1 858	1 864

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	2 594	2 433	2 570	2 570	2 548	2 548	2 548	2 548	2 548	2 548	2 548	2 548	2 548	2 548	2 548	2 548	2 548
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	176,6	176,0	157,0	157,4	152,0	152,4	152,8	153,1	153,5	153,9	154,3	154,7	155,1	155,4	155,8	156,2	156,6
Расход топлива, т у.т.	570	505	672	674	666	668	667	668	670	672	674	676	679	682	686	688	691
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город																	
Выработка (производство) тепловой энергии	3 300	2 909	2 994	2 994	3 275	3 277	3 269	3 268	3 268	3 268	3 269	3 271	3 275	3 278	3 282	3 284	3 287
Расход тепла на собственные нужды	49	43	138	138	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	3 251	2 866	2 856	2 856	3 226	3 227	3 220	3 219	3 219	3 219	3 220	3 221	3 225	3 228	3 232	3 235	3 237
Тепловые потери в сетях	279	306	626	626	698	700	693	691	691	692	693	694	698	701	705	707	710
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	2 527	2 527	2 527	2 527	2 527	2 527	2 527	2 527	2 527	2 527	2 527	2 527	2 527
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	155,3	155,3	145,0	145,3	154,0	154,4	154,8	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5	157,9	158,3	158,7
Расход топлива, т у.т.	505	445	414	415	497	498	498	499	501	502	503	505	507	508	510	512	514
"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 546	1 448	1 449	1 449	1 513	1 513	1 510	1 510	1 510	1 510	1 510	1 511	1 512	1 514	1 515	1 516	1 517
Расход тепла на собственные нужды	13	12	44	44	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 533	1 435	1 404	1 404	1 499	1 499	1 496	1 496	1 496	1 496	1 496	1 497	1 498	1 500	1 501	1 502	1 503
Тепловые потери в сетях	220	280	186	186	291	291	289	288	288	288	289	289	291	292	294	295	296
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	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208	1 208
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	157,8	157,8	160,9	161,3	170,8	171,2	171,6	172,1	172,5	172,9	173,4	173,8	174,2	174,7	175,1	175,5	176,0
Расход топлива, т у.т.	242	227	226	226	256	257	257	257	258	259	259	260	261	262	263	264	265
к. п. Зеленый город, Агродом																	
Выработка (производство) тепловой энергии	0	1 421	3 342	3 342	3 846	3 846	3 846	3 846	3 846	3 846	3 846	3 846	3 846	3 846	3 846	3 846	3 846
Расход тепла на собственные нужды	0	34	79	79	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	0	1 388	3 262	3 262	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755
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	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	0,0	177,4	177,4	177,9	185,5	186,0	186,5	186,9	187,4	187,9	188,3	188,8	189,3	189,8	190,2	190,7	191,2
Расход топлива, т у.т.	0	246	0	580	697	698	700	702	704	705	707	709	711	713	714	716	718
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	2 237	2 090	2 293	2 293	2 458	2 458	2 456	2 456	2 456	2 456	2 456	2 457	2 458	2 459	2 460	2 460	2 461
Расход тепла на собственные нужды	30	28	74	74	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-	2 207	2 062	2 219	2 219	2 425	2 425	2 424	2 423	2 423	2 423	2 424	2 424	2 425	2 426	2 427	2 427	2 428

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
лекторов																	
Тепловые потери в сетях	121	142	85	85	183	183	181	181	181	181	181	182	183	184	185	185	186
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	2 242	2 242	2 242	2 242	2 242	2 242	2 242	2 242	2 242	2 242	2 242	2 242	2 242
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	169,3	169,3	180,5	180,9	200,3	200,8	201,3	201,8	202,3	202,8	179,1	179,5	180,0	180,4	180,9	181,3	181,8
Расход топлива, т у.т.	374	349	401	402	486	487	488	489	490	492	434	435	436	438	439	440	441
ул. Горького, 50																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 078	1 146	1 179	1 179	1 171	1 171	1 170	1 170	1 170	1 170	1 170	1 170	1 171	1 171	1 171	1 171	1 172
Расход тепла на собственные нужды	8	9	11	11	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	1 069	1 137	1 168	1 168	1 161	1 161	1 161	1 161	1 161	1 161	1 161	1 161	1 161	1 162	1 162	1 162	1 162
Тепловые потери в сетях	58	18	27	27	55	55	54	54	54	54	54	54	55	55	55	56	56
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	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106	1 106
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	169,2	156,1	166,7	167,1	188,6	189,1	189,6	190,1	190,5	191,0	191,5	192,0	192,4	192,9	193,4	193,9	194,4
Расход топлива, т у.т.	181	178	195	195	219	220	220	221	221	222	222	223	223	224	225	225	226
ул. Горького, 65-д																	
Выработка (производство) тепловой энергии	6 553	6 001	6 964	6 964	6 541	6 542	6 537	6 537	6 537	6 537	6 537	6 538	6 541	6 543	6 545	6 547	6 548
Расход тепла на собственные нужды	49	44	99	99	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	6 504	5 956	6 865	6 865	6 491	6 492	6 488	6 487	6 487	6 487	6 488	6 489	6 491	6 493	6 496	6 497	6 499
Тепловые потери в сетях	174	225	424	424	449	450	445	444	444	444	445	446	448	451	453	455	456
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	6 043	6 043	6 043	6 043	6 043	6 043	6 043	6 043	6 043	6 043	6 043	6 043	6 043
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	156,0	152,8	157,4	157,8	146,9	147,3	147,7	148,0	148,4	148,8	149,1	149,5	149,9	150,3	150,6	151,0	151,4
Расход топлива, т у.т.	1 015	910	1 081	1 083	954	956	958	960	963	965	968	970	973	976	979	981	984
Малая Ямская ул, 96																	
Выработка (производство) тепловой энергии	237	212	239	239	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235
Расход тепла на собственные нужды	5	4	10	10	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	232	208	229	229	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231
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	232	208	229	229	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	233,4	220,0	205,8	206,3	212,9	213,4	213,9	214,5	215,0	215,5	216,1	216,6	217,2	217,7	218,3	218,8	219,3
Расход топлива, т у.т.	54	46	47	47	49	49	49	49	50	50	50	50	50	50	50	50	51
ул. Минина, 1																	
Выработка (производство) тепловой энергии	7 171	7 010	7 765	7 765	7 342	7 790	7 788	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	51	51	69	69	52	56	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	7 120	6 958	7 696	7 696	7 290	7 734	7 732	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	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Тепловые потери в сетях	203	280	352	352	187	199	197	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	7 103	7 535	7 535	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	157,3	157,8	139,7	140,1	148,2	148,5	148,9	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	1 080	1 149	1 151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Нижегородская, 29 (учтена тепловая мощность котельной ул. Заломова, 5 работающей в пиковом режиме)																	
Выработка (производство) тепловой энергии	10 989	11 699	10 894	10 893	10 919	10 923	10 902	10 899	10 899	10 899	10 903	10 907	10 917	10 927	10 939	10 945	10 952
Расход тепла на собственные нужды	154	164	134	134	152	152	151	151	151	151	151	152	152	152	152	152	152
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	10 835	11 536	10 760	10 760	10 768	10 771	10 751	10 748	10 748	10 748	10 751	10 755	10 766	10 776	10 787	10 793	10 800
Тепловые потери в сетях	1 511	1 596	638	638	2 001	2 004	1 984	1 981	1 981	1 981	1 985	1 989	1 999	2 009	2 020	2 027	2 033
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	8 756	8 756	8 756	8 756	8 756	8 756	8 756	8 756	8 756	8 756	8 756	8 756	8 756
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	#Н/Д	165,1	221,2	221,8	200,8	201,3	201,8	202,3	202,8	203,3	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Расход топлива, т у.т.	#Н/Д	2 258	2 381	2 386	2 162	2 168	2 170	2 175	2 180	2 186	1 669	1 674	1 680	1 686	1 692	1 697	1 702
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	3 243	2 995	3 356	3 356	3 107	3 107	3 105	3 105	3 105	3 105	3 105	3 106	3 107	3 108	3 109	3 109	3 110
Расход тепла на собственные нужды	72	71	136	136	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	3 171	2 924	3 220	3 220	3 036	3 037	3 035	3 035	3 035	3 035	3 035	3 035	3 036	3 037	3 038	3 039	3 039
Тепловые потери в сетях	160	208	261	261	188	188	186	186	186	186	186	187	188	189	190	190	191
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	3 010	2 716	2 960	2 960	2 849	2 849	2 849	2 849	2 849	2 849	2 849	2 849	2 849	2 849	2 849	2 849	2 849
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	174,5	177,4	174,3	174,8	164,9	165,3	165,7	166,1	166,6	167,0	167,4	167,8	168,2	168,7	169,1	169,5	169,9
Расход топлива, т у.т.	553	519	561	563	501	502	503	504	505	507	508	509	511	512	514	515	516
пер. Плотничный, 11																	
Выработка (производство) тепловой энергии	26 030	25 976	28 612	28 612	28 854	29 093	30 672	30 668	30 668	31 315	31 319	31 325	31 338	31 352	31 367	31 375	31 384
Расход тепла на собственные нужды	281	280	238	238	312	315	332	332	332	339	339	339	339	339	340	340	340
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	25 749	25 696	28 374	28 374	28 541	28 778	30 340	30 336	30 336	30 976	30 980	30 986	30 999	31 012	31 027	31 035	31 044
Тепловые потери в сетях	2 760	2 540	2 629	2 629	2 406	2 429	2 538	2 534	2 534	2 587	2 592	2 597	2 610	2 624	2 638	2 646	2 655
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	26 136	26 349	27 802	27 802	27 802	28 389	28 389	28 389	28 389	28 389	28 389	28 389	28 389
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,8	154,8	154,8	155,2	154,9	155,2	155,6	156,0	156,4	156,8	157,2	157,6	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6
Расход топлива, т у.т.	3 986	3 978	4 393	4 404	4 420	4 467	4 722	4 733	4 745	4 857	4 870	4 883	4 897	4 911	4 926	4 940	4 953
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)																	
Выработка (производство) тепловой энергии	6 847	6 334	7 043	7 043	6 822	6 823	6 816	6 815	6 815	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	82	75	99	99	82	82	82	82	82	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-	6 765	6 260	6 944	6 944	6 741	6 742	6 735	6 734	6 734	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
лекторов																	
Тепловые потери в сетях	407	707	349	349	715	717	710	708	708	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	6 025	6 025	6 025	6 025	6 025	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	160,7	160,0	162,9	163,3	153,8	154,2	154,6	155,0	155,4	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	1 037	1 040	1 041	1 044	1 046	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Родионова, 28-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	353	313	333	332	327	327	327	327	327	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	10	9	11	11	9	9	9	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	344	305	322	322	318	318	318	318	318	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	27	27	19	19	25	25	25	25	25	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
Полезный отпуск тепловой энергии	313	274	299	299	289	289	289	289	289	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	226,2	226,2	250,5	251,2	310,2	311,0	311,8	312,5	313,3	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	99	99	99	99	100	0	0	0	0	0	0	0	0
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 736	1 626	1 789	1 789	1 892	1 892	1 888	1 888	1 888	1 888	1 888	1 889	1 891	1 893	1 896	1 897	1 898
Расход тепла на собственные нужды	16	14	41	41	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 720	1 612	1 749	1 749	1 874	1 875	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 871	1 873	1 875	1 878	1 879	1 880
Тепловые потери в сетях	243	229	229	229	408	408	404	403	403	404	404	405	407	409	411	413	414
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	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	156,8	151,1	151,9	152,3	167,5	167,9	168,4	168,8	169,2	169,6	170,0	170,5	170,9	171,3	171,8	172,2	172,6
Расход топлива, т у.т.	270	244	266	266	314	315	315	316	316	317	318	319	320	321	323	324	325
ул. Рождественская, 40-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	2 333	2 084	2 463	2 463	2 455	2 455	2 454	2 454	2 454	2 454	2 454	2 454	2 455	2 455	2 787	2 788	2 788
Расход тепла на собственные нужды	30	27	24	24	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	36	36	36
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	2 303	2 057	2 439	2 439	2 423	2 423	2 422	2 422	2 422	2 422	2 422	2 422	2 423	2 423	2 751	2 751	2 752
Тепловые потери в сетях	96	65	57	57	116	117	115	115	115	115	115	116	116	117	133	134	134
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	2 206	1 992	2 382	2 382	2 306	2 306	2 306	2 306	2 306	2 306	2 306	2 306	2 306	2 306	2 618	2 618	2 618
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	151,2	151,7	144,8	145,2	154,6	155,0	155,4	155,8	156,1	156,5	156,9	157,3	157,7	158,1	158,5	155,3	155,7
Расход топлива, т у.т.	348	312	353	354	375	376	376	377	378	379	380	381	382	383	436	427	428
ул. Рождественская, 8																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 433	1 592	1 690	1 689	1 727	1 727	1 726	1 726	1 726	1 726	1 726	1 726	1 727	1 727	1 727	1 728	1 728
Расход тепла на собственные нужды	16	17	25	24	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-	1 418	1 574	1 665	1 665	1 708	1 708	1 707	1 707	1 707	1 707	1 707	1 707	1 708	1 708	1 708	1 709	1 709

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
лекторов																	
Тепловые потери в сетях	69	54	54	54	67	67	66	66	66	66	66	67	67	67	68	68	68
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	1 621	1 621	1 621	1 621	1 621	1 621	1 621	1 621	1 621	1 621	1 621	1 621	1 621
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	180,5	169,9	180,0	180,4	176,8	177,2	177,6	178,1	178,5	179,0	179,4	179,9	180,3	180,8	181,2	181,7	182,1
Расход топлива, т у.т.	256	268	300	300	302	303	303	304	305	306	306	307	308	309	310	310	311
ул. Соревнования, 4-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	640	615	1 095	1 095	684	685	682	682	682	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	11	10	42	42	12	12	12	12	12	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	630	605	1 053	1 052	673	673	671	670	670	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	230	218	104	104	254	255	252	252	252	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	416	416	416	416	416	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	174,1	170,6	184,1	184,5	216,8	217,3	217,9	218,4	219,0	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	146	146	146	146	147	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Суетинская, 21 (БМК)																	
Выработка (производство) тепловой энергии	18 663	16 969	17 715	17 715	18 681	18 738	19 028	19 023	19 023	20 442	20 634	20 828	21 029	21 046	21 064	21 075	21 086
Расход тепла на собственные нужды	280	254	258	258	280	281	285	285	285	306	309	312	315	315	315	316	316
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	18 383	16 715	17 458	17 457	18 401	18 457	18 743	18 738	18 738	20 136	20 325	20 516	20 714	20 731	20 749	20 759	20 770
Тепловые потери в сетях	2 765	1 964	1 392	1 392	2 896	2 909	2 930	2 925	2 925	3 144	3 177	3 213	3 258	3 275	3 293	3 303	3 314
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	15 484	15 527	15 792	15 792	15 792	16 972	17 127	17 283	17 435	17 435	17 435	17 435	17 435
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	165,1	160,9	163,7	164,1	154,9	155,3	155,7	156,1	156,5	156,9	157,3	157,7	158,1	158,5	158,8	159,2	159,6
Расход топлива, т у.т.	3 035	2 690	2 858	2 865	2 851	2 867	2 918	2 925	2 932	3 159	3 196	3 235	3 274	3 285	3 296	3 306	3 316
ул. Ульянова, 47																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 034	905	1 032	1 032	964	964	964	964	964	964	964	964	964	964	964	964	964
Расход тепла на собственные нужды	7	6	13	13	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	1 027	899	1 018	1 018	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958
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	1 027	899	1 018	1 018	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	167,2	167,0	168,2	168,7	166,6	167,0	167,5	167,9	168,3	168,7	169,1	169,6	170,0	170,4	170,8	171,3	171,7
Расход топлива, т у.т.	172	150	171	172	160	160	160	161	161	162	162	162	163	163	164	164	164
ул. Ярославская, 23																	
Выработка (производство) тепловой энергии	356	391	413	413	405	405	405	405	405	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	3	3	8	8	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	353	388	404	404	402	402	402	402	402	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Тепловые потери в сетях	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	353	388	404	404	402	402	402	402	402	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	229,2	184,0	185,8	186,2	189,3	189,8	190,2	190,7	191,2	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	76	76	77	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнечиха д Кузнечиха, зем. уч. № 4																	
Выработка (производство) тепловой энергии	0	1 187	2 739	2 739	2 362	2 362	2 362	2 362	2 362	2 362	2 362	2 362	2 362	2 362	2 362	2 362	2 362
Расход тепла на собственные нужды	0	6	18	18	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	0	1 181	2 721	2 721	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348
Тепловые потери в сетях	0	0	21	21	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	1 181	2 700	2 700	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	0,0	0,0	155,8	156,2	154,0	154,4	154,8	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5	157,9	158,3	158,7
Расход топлива, т у.т.	0	0	424	425	362	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373
БМК №1, БМК №2 деревня Кузнечиха участки №4 и №5																	
Выработка (производство) тепловой энергии	4 983	4 253	4 787	4 787	4 647	4 647	4 647	4 647	4 647	4 647	4 647	4 647	4 647	4 647	4 647	4 647	4 647
Расход тепла на собственные нужды	237	209	169	169	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	4 746	4 044	4 618	4 618	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428
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	4 746	4 044	4 618	4 618	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	0,0	194,2	164,4	164,8	351,2	352,1	352,9	353,8	354,7	355,6	255,4	256,1	256,7	257,4	258,0	258,6	259,3
Расход топлива, т у.т.	0	28	759	761	1 555	1 559	1 563	1 567	1 571	1 575	1 131	1 134	1 137	1 140	1 142	1 145	1 148
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24																	
Выработка (производство) тепловой энергии	10 601	10 454	10 312	10 310	10 215	10 491	10 516	10 513	10 513	10 514	10 516	10 520	10 528	10 537	10 546	10 551	10 557
Расход тепла на собственные нужды	222	215	178	178	172	176	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	10 379	10 239	10 134	10 132	10 043	10 314	10 339	10 337	10 337	10 337	10 340	10 343	10 351	10 360	10 369	10 374	10 379
Тепловые потери в сетях	1 817	2 061	1 557	1 557	1 583	1 629	1 619	1 616	1 616	1 616	1 619	1 622	1 631	1 639	1 648	1 653	1 659
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	8 415	8 641	8 676	8 676	8 676	8 676	8 676	8 676	8 676	8 676	8 676	8 676	8 676
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	155,3	154,6	174,3	174,7	171,6	172,0	172,4	172,9	173,3	173,7	174,2	174,6	175,0	175,5	175,9	176,4	176,8
Расход топлива, т у.т.	1 612	1 583	1 766	1 770	1 723	1 774	1 783	1 787	1 791	1 796	1 801	1 806	1 812	1 818	1 824	1 830	1 835
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	13 271	13 048	13 489	13 481	12 923	12 926	15 908	15 904	15 904	18 795	18 800	18 806	18 821	18 836	18 853	18 863	18 873
Расход тепла на собственные нужды	508	523	583	583	524	524	645	645	645	762	762	762	763	764	764	765	765
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-	12 762	12 524	12 906	12 898	12 399	12 402	15 263	15 259	15 259	18 033	18 038	18 043	18 058	18 073	18 089	18 098	18 108

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
лекторов																	
Тепловые потери в сетях	1 333	2 072	1 633	1 633	1 968	1 971	2 410	2 406	2 406	2 847	2 852	2 858	2 873	2 887	2 903	2 912	2 922
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	10 314	10 314	12 736	12 736	12 736	15 069	15 069	15 069	15 069	15 069	15 069	15 069	15 069
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,2	155,3	155,3	155,7	155,3	155,7	156,1	156,5	156,9	157,3	156,3	156,7	157,1	157,4	157,8	158,2	158,6
Расход топлива, т у.т.	2 057	1 945	2 004	2 008	1 926	1 931	2 382	2 388	2 394	2 836	2 819	2 827	2 836	2 845	2 855	2 864	2 872
"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в																	
Выработка (производство) тепловой энергии	4 480	4 330	4 168	4 168	4 251	4 253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	64	62	91	91	62	62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	4 416	4 268	4 076	4 076	4 189	4 191	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	613	829	641	641	842	844	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	3 347	3 347	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	187,7	188,1	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.	750	770	773	775	786	788	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Батумская, 7-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	66 106	60 383	59 385	59 385	61 423	61 438	67 637	67 622	67 622	67 623	67 638	67 657	67 706	67 754	67 807	67 838	67 869
Расход тепла на собственные нужды	974	909	828	828	937	937	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 033	1 034	1 035	1 035	1 035
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	65 132	59 474	58 558	58 558	60 486	60 501	66 605	66 590	66 590	66 592	66 606	66 625	66 673	66 721	66 773	66 803	66 834
Тепловые потери в сетях	10 178	9 152	6 017	6 017	8 478	8 492	9 269	9 253	9 253	9 255	9 269	9 288	9 337	9 384	9 436	9 466	9 497
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	52 009	52 009	57 337	57 337	57 337	57 337	57 337	57 337	57 337	57 337	57 337	57 337	57 337
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	167,9	162,2	176,2	176,6	164,7	165,1	165,5	165,9	166,3	166,7	167,1	167,6	168,0	168,4	168,8	169,2	169,7
Расход топлива, т у.т.	10 933	9 644	10 316	10 342	9 960	9 987	11 022	11 047	11 075	11 103	11 133	11 164	11 200	11 236	11 273	11 306	11 340
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9																	
Выработка (производство) тепловой энергии	70 162	68 256	65 631	65 629	67 484	67 498	67 418	67 405	67 405	67 406	67 419	67 435	67 476	67 517	67 561	67 587	67 614
Расход тепла на собственные нужды	881	877	604	604	856	856	855	855	855	855	855	856	856	857	857	858	858
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	69 281	67 379	65 026	65 025	66 628	66 641	66 563	66 550	66 550	66 551	66 563	66 579	66 620	66 660	66 704	66 729	66 756
Тепловые потери в сетях	8 245	9 289	5 936	5 936	7 901	7 914	7 835	7 822	7 822	7 823	7 836	7 851	7 893	7 933	7 977	8 002	8 028
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	58 666	58 666	58 666	58 666	58 666	58 666	58 666	58 666	58 666	58 666	58 666	58 666	58 666
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	169,6	157,5	157,2	157,5	157,2	157,6	158,0	158,4	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7	161,1	161,5	162,0
Расход топлива, т у.т.	11 753	10 611	10 219	10 244	10 472	10 500	10 514	10 538	10 565	10 591	10 620	10 649	10 682	10 715	10 749	10 780	10 811
пр. Гагарина, 15б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	10 786	9 980	9 892	9 892	10 552	10 555	10 537	10 533	10 533	10 534	10 537	10 541	10 550	10 560	10 570	10 576	10 583
Расход тепла на собственные нужды	157	145	136	136	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	155

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	10 629	9 835	9 756	9 756	10 398	10 401	10 383	10 380	10 380	10 380	10 383	10 387	10 396	10 406	10 416	10 422	10 428
Тепловые потери в сетях	1 381	2 074	953	953	1 857	1 860	1 841	1 838	1 838	1 839	1 842	1 845	1 855	1 864	1 875	1 881	1 887
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	8 541	8 541	8 541	8 541	8 541	8 541	8 541	8 541	8 541	8 541	8 541	8 541	8 541
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	155,1	155,1	155,1	155,5	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9
Расход топлива, т у.т.	1 649	1 526	1 513	1 517	1 613	1 618	1 619	1 623	1 627	1 631	1 635	1 640	1 646	1 651	1 657	1 662	1 667
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	94 172	97 601	105 694	105 692	101 800	102 110	104 382	104 361	104 361	105 414	109 001	109 028	116 130	116 203	119 402	122 568	125 739
Расход тепла на собственные нужды	1 375	1 426	1 304	1 304	1 458	1 462	1 495	1 495	1 495	1 510	1 561	1 561	1 663	1 664	1 710	1 755	1 801
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	92 797	96 175	104 390	104 388	100 343	100 648	102 887	102 866	102 866	103 904	107 440	107 467	114 466	114 539	117 692	120 813	123 939
Тепловые потери в сетях	13 974	17 564	14 861	14 861	12 595	12 653	12 822	12 800	12 800	12 932	13 390	13 417	14 357	14 430	14 899	15 337	15 779
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	87 676	87 925	89 995	89 995	89 995	90 902	93 979	93 979	100 039	100 039	102 722	105 405	108 089
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,0	160,1	175,5	175,9	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	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	16 147	16 237	16 640	16 678	16 719	16 930	16 683	16 729	17 863	17 919	18 459	18 995	19 536
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	37 026	34 517	38 013	38 007	39 767	40 013	40 997	40 991	40 991	43 237	44 149	44 156	44 175	44 194	44 215	44 227	44 239
Расход тепла на собственные нужды	573	558	859	859	591	595	610	609	609	643	656	657	657	657	657	658	658
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	36 453	33 959	37 154	37 148	39 176	39 418	40 387	40 382	40 382	42 594	43 492	43 500	43 519	43 537	43 558	43 569	43 581
Тепловые потери в сетях	3 212	3 948	2 714	2 714	3 285	3 311	3 362	3 356	3 356	3 542	3 622	3 629	3 648	3 667	3 687	3 699	3 711
На нужды АО "Теплоэнерго"	192	181	196	190	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192
Полезный отпуск тепловой энергии	33 049	29 830	34 243	34 243	35 699	35 915	36 833	36 833	36 833	38 860	39 679	39 679	39 679	39 679	39 679	39 679	39 679
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	167,6	167,3	166,9	167,3	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2
Расход топлива, т у.т.	6 111	5 682	6 202	6 217	6 260	6 314	6 486	6 501	6 517	6 892	7 055	6 755	6 774	6 794	6 814	6 833	6 852
пр. Гагарина, 97 (БМК)																	
Выработка (производство) тепловой энергии	14 025	14 683	13 927	13 927	13 759	15 141	15 125	15 122	15 122	22 399	27 066	32 238	32 256	32 273	32 293	32 304	32 315
Расход тепла на собственные нужды	124	126	161	161	134	147	147	147	147	218	263	314	314	314	314	314	315
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	13 901	14 557	13 767	13 767	13 626	14 994	14 978	14 975	14 975	22 181	26 803	31 924	31 942	31 959	31 978	31 989	32 001
Тепловые потери в сетях	1 671	3 100	1 440	1 440	1 461	1 610	1 594	1 592	1 592	2 358	2 853	3 405	3 422	3 440	3 459	3 470	3 481
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	12 164	13 383	13 383	13 383	13 383	19 823	23 950	28 520	28 520	28 520	28 520	28 520	28 520
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	174,0	178,0	174,0	174,5	174,2	174,6	175,0	175,5	175,9	176,4	165,8	166,2	166,6	167,1	167,5	167,9	168,3
Расход топлива, т у.т.	2 419	2 591	2 396	2 402	2 373	2 618	2 622	2 628	2 634	3 912	4 444	5 307	5 323	5 339	5 356	5 371	5 386
"Вятская", ул. Голованова, 25-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	69 162	64 986	67 690	67 688	66 887	66 898	66 835	66 824	66 824	66 826	66 835	66 848	66 881	66 913	66 948	66 968	66 989
Расход тепла на собственные нужды	803	781	495	495	786	786	785	785	785	785	785	785	786	786	786	787	787

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	68 358	64 204	67 195	67 194	66 102	66 112	66 050	66 040	66 040	66 041	66 050	66 063	66 095	66 127	66 162	66 182	66 202
Тепловые потери в сетях	8 349	7 059	6 580	6 580	6 245	6 256	6 193	6 183	6 183	6 184	6 194	6 206	6 239	6 270	6 305	6 325	6 346
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	59 818	59 818	59 818	59 818	59 818	59 818	59 818	59 818	59 818	59 818	59 818	59 818	59 818
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,0	152,2	152,3	152,6	152,3	152,7	153,0	153,4	153,8	154,2	154,6	155,0	155,3	155,7	156,1	156,5	156,9
Расход топлива, т у.т.	11 213	9 772	10 230	10 256	10 065	10 092	10 108	10 131	10 157	10 182	10 209	10 237	10 267	10 298	10 329	10 358	10 387
"Кварц", ул. Горная, 13-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	41 583	37 403	37 465	37 465	40 685	41 087	41 347	41 334	41 334	41 336	41 348	41 363	41 404	41 444	41 488	41 514	41 540
Расход тепла на собственные нужды	847	758	558	558	836	844	849	849	849	849	849	850	851	851	852	853	853
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	40 736	36 645	36 907	36 908	39 850	40 243	40 498	40 485	40 485	40 486	40 498	40 514	40 554	40 593	40 636	40 661	40 686
Тепловые потери в сетях	8 434	5 587	4 516	4 516	7 587	7 672	7 659	7 646	7 646	7 647	7 659	7 675	7 715	7 754	7 797	7 822	7 847
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	32 244	32 552	32 820	32 820	32 820	32 820	32 820	32 820	32 820	32 820	32 820	32 820	32 820
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	166,2	154,8	154,8	155,2	154,8	155,2	155,6	156,0	156,4	156,8	157,2	157,6	158,0	158,3	158,7	159,1	159,5
Расход топлива, т у.т.	6 771	5 673	5 714	5 728	6 170	6 246	6 302	6 315	6 331	6 347	6 365	6 383	6 406	6 428	6 451	6 471	6 491
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15																	
Выработка (производство) тепловой энергии	42 691	40 495	39 826	39 826	40 258	40 713	40 681	40 675	40 675	40 676	40 681	40 688	40 705	40 721	40 739	40 750	40 760
Расход тепла на собственные нужды	606	580	545	545	562	568	568	568	568	568	568	568	568	568	568	569	569
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	42 085	39 915	39 280	39 280	39 696	40 145	40 113	40 108	40 108	40 109	40 113	40 120	40 137	40 153	40 171	40 181	40 192
Тепловые потери в сетях	3 725	2 685	2 232	2 232	3 174	3 215	3 183	3 177	3 177	3 178	3 183	3 189	3 206	3 222	3 240	3 250	3 261
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	36 522	36 931	36 931	36 931	36 931	36 931	36 931	36 931	36 931	36 931	36 931	36 931	36 931
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	164,1	154,7	154,7	155,1	155,2	155,6	156,0	156,3	156,7	157,1	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9
Расход топлива, т у.т.	6 906	6 176	6 078	6 093	6 160	6 245	6 256	6 271	6 286	6 302	6 319	6 336	6 354	6 373	6 391	6 409	6 427
ул. Радистов, 24																	
Выработка (производство) тепловой энергии	13 848	12 823	13 236	13 236	13 791	13 796	13 771	13 766	13 766	13 767	13 771	13 776	13 789	13 801	13 815	13 823	13 832
Расход тепла на собственные нужды	151	130	173	173	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	13 697	12 693	13 064	13 064	13 643	13 648	13 623	13 619	13 619	13 619	13 623	13 628	13 641	13 653	13 667	13 675	13 683
Тепловые потери в сетях	2 635	2 182	1 620	1 620	2 475	2 480	2 455	2 451	2 451	2 451	2 455	2 460	2 473	2 485	2 499	2 507	2 515
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	11 168	11 168	11 168	11 168	11 168	11 168	11 168	11 168	11 168	11 168	11 168	11 168	11 168
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,8	154,8	154,8	155,2	154,8	155,2	155,6	156,0	156,4	156,8	157,1	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5
Расход топлива, т у.т.	2 120	1 965	2 022	2 027	2 112	2 118	2 120	2 124	2 129	2 135	2 141	2 147	2 154	2 162	2 169	2 176	2 183
"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 126	1 132	1 137	1 137	1 098	1 098	1 097	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	47	52	91	91	32	32	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-	1 079	1 080	1 046	1 046	1 066	1 066	1 065	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	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
лекторов																	
Тепловые потери в сетях	130	123	123	123	122	122	121	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	944	944	944	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,2	162,0	173,1	173,6	151,4	151,7	152,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход топлива, т у.т.	174	175	181	182	161	162	162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Батумская, 5" ул. Углова, 7																	
Выработка (производство) тепловой энергии	17 383	15 411	16 967	16 967	17 734	17 739	17 711	17 706	17 706	17 706	17 711	17 716	17 731	17 746	17 762	17 771	17 781
Расход тепла на собственные нужды	384	333	289	289	396	396	395	395	395	395	395	395	396	396	396	397	397
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	17 000	15 077	16 678	16 678	17 339	17 343	17 315	17 311	17 311	17 311	17 315	17 321	17 336	17 350	17 366	17 375	17 384
Тепловые потери в сетях	2 390	1 618	1 813	1 813	2 810	2 815	2 787	2 782	2 782	2 783	2 787	2 793	2 807	2 821	2 837	2 846	2 855
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	14 529	14 529	14 529	14 529	14 529	14 529	14 529	14 529	14 529	14 529	14 529	14 529	14 529
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	176,6	195,0	167,9	168,3	145,2	145,5	145,9	146,3	146,6	147,0	147,4	147,7	148,1	148,5	148,9	149,2	149,6
Расход топлива, т у.т.	3 002	2 940	2 801	2 808	2 517	2 524	2 526	2 532	2 538	2 545	2 552	2 559	2 568	2 576	2 585	2 593	2 601
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	45 438	50 644	52 244	52 242	49 751	50 135	50 372	50 367	50 367	50 367	50 372	50 377	50 392	50 406	50 421	50 430	50 440
Расход тепла на собственные нужды	487	545	616	616	527	531	533	533	533	533	534	534	534	534	534	534	534
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	44 951	50 100	51 629	51 626	49 224	49 604	49 838	49 833	49 833	49 834	49 838	49 844	49 858	49 872	49 887	49 896	49 905
Тепловые потери в сетях	1 520	2 091	4 261	4 261	2 721	2 747	2 734	2 729	2 729	2 729	2 734	2 739	2 754	2 767	2 783	2 792	2 801
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	46 420	46 775	47 022	47 022	47 022	47 022	47 022	47 022	47 022	47 022	47 022	47 022	47 022
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,9	155,7	154,6	155,0	155,1	155,4	155,8	156,2	156,6	157,0	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	7 632	7 710	7 766	7 785	7 804	7 824	7 739	7 759	7 781	7 802	7 824	7 845	7 866
ул. Ванеева, 63																	
Выработка (производство) тепловой энергии	5 873	5 287	5 849	5 848	5 876	5 877	5 871	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	90	81	97	96	92	92	92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	5 783	5 206	5 752	5 752	5 784	5 786	5 779	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	622	458	607	607	672	673	667	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	5 095	5 095	5 095	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	177,1	179,5	184,3	184,7	175,1	175,6	176,0	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.	1 024	935	1 060	1 063	1 013	1 016	1 017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е																	
Выработка (производство) тепловой энергии	14 126	14 772	14 449	14 445	15 399	15 403	21 768	21 762	21 762	21 763	21 768	21 775	21 793	21 811	21 830	26 237	26 251
Расход тепла на собственные нужды	501	508	456	456	489	490	692	692	692	692	692	692	693	693	694	834	834
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	13 625	14 264	13 993	13 989	14 909	14 914	21 076	21 071	21 071	21 071	21 076	21 083	21 101	21 118	21 136	25 403	25 417

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Тепловые потери в сетях	1 872	2 421	1 581	1 581	2 373	2 377	3 336	3 331	3 331	3 331	3 336	3 343	3 361	3 378	3 396	4 096	4 109
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	12 456	12 456	17 659	17 659	17 659	17 659	17 659	17 659	17 659	17 659	17 659	21 227	21 227
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	171,3	190,0	166,3	166,7	165,3	165,7	166,1	166,5	166,9	167,4	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	2 464	2 471	3 501	3 509	3 518	3 527	3 273	3 282	3 293	3 304	3 315	3 994	4 006
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22																	
Выработка (производство) тепловой энергии	10 343	9 660	9 584	9 582	10 314	10 319	12 275	12 270	12 270	12 270	12 275	12 282	12 298	12 314	12 332	12 342	12 353
Расход тепла на собственные нужды	460	435	561	561	441	441	525	525	525	525	525	525	526	527	527	528	528
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	9 883	9 225	9 023	9 021	9 873	9 878	11 750	11 745	11 745	11 746	11 750	11 756	11 772	11 788	11 805	11 814	11 825
Тепловые потери в сетях	2 602	2 385	1 373	1 373	2 552	2 556	3 020	3 015	3 015	3 016	3 020	3 027	3 042	3 058	3 075	3 085	3 095
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	7 279	7 279	8 687	8 687	8 687	8 687	8 687	8 687	8 687	8 687	8 687	8 687	8 687
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	167,7	166,5	195,3	195,7	202,4	202,9	203,4	203,9	204,4	204,9	205,4	205,9	206,5	207,0	207,5	208,0	208,5
Расход топлива, т у.т.	1 657	1 536	1 762	1 766	1 998	2 004	2 390	2 395	2 401	2 407	2 414	2 421	2 430	2 440	2 449	2 457	2 466
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	5 498	5 360	5 612	5 612	5 683	5 684	5 677	5 676	5 676	8 207	10 596	12 998	15 358	17 452	19 550	21 644	23 740
Расход тепла на собственные нужды	72	70	102	102	75	75	75	75	75	108	140	171	203	230	258	286	313
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	5 426	5 291	5 510	5 510	5 608	5 609	5 602	5 601	5 601	8 099	10 456	12 826	15 155	17 222	19 292	21 359	23 427
Тепловые потери в сетях	256	517	516	516	654	655	648	647	647	936	1 210	1 487	1 765	2 015	2 268	2 518	2 770
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	4 954	4 954	4 954	4 954	4 954	7 163	9 246	11 339	13 391	15 207	17 024	18 841	20 658
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	154,4	154,4	155,5	155,9	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5	156,4	156,8	157,2	157,6	158,0	158,3	158,7
Расход топлива, т у.т.	838	817	857	859	872	875	876	878	880	1 275	1 635	2 011	2 382	2 713	3 047	3 382	3 719
ул. Бориса Панина, 19-б																	
Выработка (производство) тепловой энергии	6 024	5 333	6 279	6 279	6 120	6 121	6 115	6 113	6 113	6 114	6 115	6 116	6 119	6 123	6 127	6 129	6 131
Расход тепла на собственные нужды	71	62	94	94	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	5 954	5 270	6 185	6 185	6 048	6 049	6 042	6 041	6 041	6 041	6 042	6 043	6 047	6 050	6 054	6 056	6 058
Тепловые потери в сетях	497	342	432	432	666	667	660	659	659	659	660	661	665	668	672	674	676
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	5 373	5 373	5 373	5 373	5 373	5 373	5 373	5 373	5 373	5 373	5 373	5 373	5 373
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	173,3	177,3	173,4	173,8	163,0	163,4	163,8	164,2	164,6	165,0	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	986	988	990	992	994	997	938	941	944	947	949	952	955
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	4 438	3 442	3 650	3 650	3 588	3 589	3 583	3 582	3 582	3 582	3 583	3 584	3 587	3 590	3 593	3 595	3 597
Расход тепла на собственные нужды	103	78	117	117	82	82	81	81	81	81	81	81	81	82	82	82	82
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-	4 334	3 364	3 533	3 533	3 506	3 507	3 502	3 501	3 501	3 501	3 502	3 503	3 506	3 509	3 512	3 514	3 515

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
лекторов																	
Тепловые потери в сетях	273	465	457	457	550	551	546	545	545	545	546	547	550	552	556	557	559
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	2 919	2 919	2 919	2 919	2 919	2 919	2 919	2 919	2 919	2 919	2 919	2 919	2 919
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	161,5	161,5	188,9	189,3	184,6	185,1	185,5	186,0	186,5	186,9	187,4	187,9	188,3	188,8	189,3	189,8	190,2
Расход топлива, т у.т.	700	543	667	669	647	649	650	651	653	654	656	658	660	663	665	667	669
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 316 371	1 277 050	1 485 759	1 485 928	1 540 833	1 552 368	1 602 787	1 617 882	1 617 882	1 654 035	1 676 268	1 700 896	1 711 930	1 719 766	1 724 100	1 726 990	1 728 443
Расход тепла на собственные нужды	7 659	7 794	7 619	7 620	9 035	9 102	9 398	9 486	9 486	9 698	9 829	9 973	10 038	10 084	10 109	10 126	10 135
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	1 308 712	1 269 256	1 478 140	1 478 308	1 531 798	1 543 266	1 593 390	1 608 396	1 608 396	1 644 336	1 666 439	1 690 923	1 701 892	1 709 683	1 713 991	1 716 864	1 718 309
Тепловые потери в сетях	190 209	186 976	307 471	307 471	388 198	391 603	401 332	404 609	404 609	413 725	419 781	426 602	431 050	434 662	437 563	439 324	440 769
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	1 141 099	1 149 161	1 189 555	1 201 285	1 201 285	1 228 109	1 244 157	1 261 820	1 268 340	1 272 519	1 273 927	1 275 038	1 275 038
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	159,8	161,4	155,7	156,1	161,5	161,9	162,3	162,7	163,1	163,5	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8
Расход топлива, т у.т.	209 089	204 802	230 120	230 721	247 339	249 814	258 573	261 660	262 314	268 847	265 612	270 188	272 621	274 553	275 933	277 087	278 013
ул. Генкиной, 37																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 076	991	1 072	1 072	940	940	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход тепла на собственные нужды	10	9	11	11	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	1 066	982	1 061	1 061	932	932	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	113	92	76	76	77	77	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	855	855	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	177,1	177,6	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	165	166	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 684	1 614	1 845	1 845	1 861	1 862	1 859	1 859	1 859	1 859	1 859	1 860	1 861	1 862	1 863	1 864	1 865
Расход тепла на собственные нужды	24	23	19	19	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	1 660	1 591	1 827	1 827	1 834	1 834	1 832	1 832	1 832	1 832	1 832	1 832	1 834	1 835	1 836	1 837	1 838
Тепловые потери в сетях	61	58	194	194	231	231	229	229	229	229	229	229	231	232	233	234	235
На нужды АО "Теплоэнерго"	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Полезный отпуск тепловой энергии	1 597	1 531	1 631	1 631	1 601	1 601	1 601	1 601	1 601	1 601	1 601	1 601	1 601	1 601	1 601	1 601	1 601
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	165,1	156,2	167,9	168,3	151,7	152,1	152,4	152,8	153,2	153,6	154,0	154,4	154,7	155,1	155,5	155,9	156,3
Расход топлива, т у.т.	274	249	307	307	278	279	279	280	281	281	282	283	284	285	286	286	287
пер. Рубо, 3																	
Выработка (производство) тепловой энергии	1 718	1 568	1 594	1 592	1 608	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

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	1 711	1 561	1 585	1 584	1 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	358	361	300	300	272	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	1 287	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	201,4	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	322	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Березовая пойма																	
Выработка (производство) тепловой энергии	0	5 188	5 268	5 268	4 564	4 564	4 564	4 564	4 564	4 564	8 621	17 376	30 672	46 727	62 782	62 782	71 238
Расход тепла на собственные нужды	0	156	43	43	37	37	37	37	37	37	69	139	246	375	504	504	572
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	0	5 032	5 225	5 225	4 527	4 527	4 527	4 527	4 527	4 527	8 552	17 236	30 426	46 352	62 279	62 279	70 666
Тепловые потери в сетях	0	550	699	699	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	4 482	4 527	4 527	4 527	4 527	4 527	4 527	4 527	4 527	8 552	17 236	30 426	46 352	62 279	62 279	70 666
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	0,0	155,3	197,7	198,2	218,8	219,4	219,9	220,5	221,0	221,6	222,1	222,7	223,2	223,8	224,4	224,9	225,5
Расход топлива, т у.т.	0	781	1 033	1 035	991	993	996	998	1 001	1 003	1 900	3 838	6 792	10 374	13 973	14 008	15 934
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования																	
Выработка (производство) тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 302	4 302	4 302	4 302	4 302	4 302	4 302	4 302
Расход тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43	43	43	43	43	43	43	43
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 260	4 260	4 260	4 260	4 260	4 260	4 260	4 260
Тепловые потери в сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	429	429	429	429	429	429	429	429
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	3 831	3 831	3 831	3 831	3 831	3 831	3 831	3 831
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Расход топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	654	654	654	654	654	654	654	654
Котельная в районе ул. Полевая																	
Выработка (производство) тепловой энергии	0	0	0	0	0	40 845	40 845	40 845	40 845	40 845	40 845	40 845	40 845	40 845	40 845	40 845	40 845
Расход тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	404	404	404	404	404	404	404	404	404	404	404	404
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	0	0	0	0	0	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441
Тепловые потери в сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На нужды АО "Теплоэнерго"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии	0	0	0	0	0	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Расход топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	6 212	6 212	6 212	6 212	6 212	6 212	6 212	6 212	6 212	6 212	6 212	6 212
Новая БМК по ул. Тропинина, 13д																	
Выработка (производство) тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075	1 075
Расход тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11

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

Показатель	2 014	2 015	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	0	0	0	0	0	0	0	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065
Тепловые потери в сетях	0	0	0	0	0	0	0	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121
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	944	944	944	944	944	944	944	944	944	944
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Расход топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164
Новая котельная Санаторий "Нижегородский", Зеленый город																	
Выработка (производство) тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253
Расход тепла на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Отпуск тепла внешним потребителям с кол-лекторов	0	0	0	0	0	0	0	1 241	1 241	1 241	1 241	1 241	1 241	1 241	1 241	1 241	1 241
Тепловые потери в сетях	0	0	0	0	0	0	0	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598
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	643	643	643	643	643	643	643	643	643	643
УРУТ на отпуск ТЭ, кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Расход топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191

Таблица 9.6 – Топливоно – энергетический баланс котельных прочих теплоснабжающих организаций

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Московское шоссе, д. 52																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	26 877	24 177	26 491	25 656	25 656	25 971	25 971	25 971	25 971	25 971	25 971	25 971	25 971	25 971	25 971	25 971	25 971
УРУТ, кг/Гкал	157,6	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
Потребление топлива, т.у.т.	4 235	3 544	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
ул. Богородского, д. 6 "В"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	26 877	9 054	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
УРУТ, кг/Гкал	157,6	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
Потребление топлива, т.у.т.	4 235	1 406	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
К. Маркса, 60Б и К. Маркса, 42А																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	26 877	59 137	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
УРУТ, кг/Гкал	157,6	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

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

Потребление топлива, т.у.т.	4 235	9 092	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
ул. Ореховская, 15 к.1.																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	26 877	1 066	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
УРУТ, кг/Гкал	157,6	147,1	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
Потребление топлива, т.у.т.	4 235	157	157	157	157	212	212	213	213	214	214	214	215	215	216	216	217
ул. Родионова, 187А																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	26 877	19 714	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
УРУТ, кг/Гкал	157,6	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
Потребление топлива, т.у.т.	4 235	3 259	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
ул. Цветочная, д. 3 «В»																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	26 877	40 367	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
УРУТ, кг/Гкал	157,6	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
Потребление топлива, т.у.т.	4 235	6 347	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
п. Черепичный, 14																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	8 010	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863
УРУТ, кг/Гкал	156,2	156,2	156,5	156,8	157,1	157,4	157,7	158,1	158,4	158,7	159,0	159,3	159,7	160,0	160,3	160,6	160,9
Потребление топлива, т.у.т.	1 251	1 228	1 231	1 233	1 235	1 238	1 240	1 243	1 245	1 248	1 250	1 253	1 255	1 258	1 260	1 263	1 265
пр. Гагарина, 37																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	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	39 290	39 290
УРУТ, кг/Гкал	172,0	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
Потребление топлива, т.у.т.	6 757	6 771	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
ул. Заовражная, д.6																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684
УРУТ, кг/Гкал	167,5	167,8	168,1	168,5	168,8	169,2	169,5	169,8	170,2	170,5	170,9	171,2	171,5	171,9	172,2	172,6	172,9
Потребление топлива, т.у.т.	617	618	619	621	622	623	624	626	627	628	629	631	632	633	634	636	637
ул. Тропинина, д.47																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	124 834	124 834	124 834	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	134 392	143 246	160 955	170 600
УРУТ, кг/Гкал	163,1	163,4	163,7	164,1	164,4	164,7	165,1	165,4	165,7	166,1	166,4	166,7	164,5	164,8	165,1	165,5	165,8
Потребление топлива, т.у.т.	20 360	20 401	20 442	21 833	21 877	21 921	21 964	22 008	22 052	22 096	22 141	22 185	21 888	22 150	23 656	26 634	28 287
Котельная Аэропорт																	

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

Отпуск тепловой энергии, Гкал	8 038	8 038	8 038	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589
УРУТ, кг/Гкал	173,2	173,5	173,9	174,2	174,6	174,9	175,3	175,6	176,0	176,3	176,7	177,0	177,4	177,7	178,1	178,4	178,8
Потребление топлива, т.у.т.	1 392	1 395	1 398	1 845	1 848	1 852	1 856	1 860	1 863	1 867	1 871	1 874	1 878	1 882	1 886	1 889	1 893
ул. Б.Панина, д.3																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183
УРУТ, кг/Гкал	158,6	159,0	159,3	159,6	159,9	160,2	160,5	160,9	161,2	161,5	161,8	162,2	162,5	162,8	163,1	163,5	163,8
Потребление топлива, т.у.т.	346	347	348	348	349	350	350	351	352	353	353	354	355	355	356	357	358
ул. Федосеевко, д. 44а																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025
УРУТ, кг/Гкал	168,2	168,6	168,9	169,2	169,6	169,9	170,3	170,6	170,9	171,3	171,6	172,0	172,3	172,7	173,0	173,4	173,7
Потребление топлива, т.у.т.	3 201	3 207	3 214	3 220	3 226	3 233	3 239	3 246	3 252	3 259	3 265	3 272	3 278	3 285	3 291	3 298	3 305
ул. Зайцева, 31																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	133 918	127 023	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
УРУТ, кг/Гкал	170,2	168,4	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
Потребление топлива, т.у.т.	22 789	21 391	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
пр. Гагарина, д. 50																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	11 367	11 367	11 068	11 367	11 367	11 367	8 521	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483
УРУТ, кг/Гкал	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Потребление топлива, т.у.т.	1 851	1 851	1 802	1 851	1 851	1 851	1 387	893	893	893	893	893	893	893	893	893	893
ул. Кима, д. 335																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589
УРУТ, кг/Гкал	159,3	159,6	159,9	160,3	160,6	160,9	161,2	161,5	161,9	162,2	162,5	162,8	163,2	163,5	163,8	164,1	164,5
Потребление топлива, т.у.т.	1 687	1 690	1 694	1 697	1 700	1 704	1 707	1 711	1 714	1 717	1 721	1 724	1 728	1 731	1 735	1 738	1 742
ул. Студенческая,6																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019
УРУТ, кг/Гкал	162,2	162,6	162,9	163,2	163,5	163,9	164,2	164,5	164,8	165,2	165,5	165,8	166,2	166,5	166,8	167,2	167,5
Потребление топлива, т.у.т.	652	653	655	656	657	659	660	661	663	664	665	666	668	669	670	672	673
пр. Ильича, д. 54А																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	854	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938
УРУТ, кг/Гкал	215,4	192,1	192,4	192,8	193,2	193,6	194,0	194,4	194,8	195,2	195,5	195,9	196,3	196,7	197,1	197,5	197,9

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

Потребление топлива, т.у.т.	184	180	181	181	181	182	182	182	183	183	183	184	184	185	185	185	186
ул. Челюскинцев, д.3																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
УРУТ, кг/Гкал	182,5	182,9	183,2	183,6	184,0	184,3	184,7	185,1	185,4	185,8	186,2	186,6	186,9	187,3	187,7	188,0	188,4
Потребление топлива, т.у.т.	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Гнилицы, ул.Гнилицкая, д.105																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
УРУТ, кг/Гкал	186,9	187,2	187,6	188,0	188,4	188,7	189,1	189,5	189,9	190,3	190,6	191,0	191,4	191,8	192,2	192,6	192,9
Потребление топлива, т.у.т.	29	29	29	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
ООО "Профит"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133	21 133
УРУТ, кг/Гкал	180,4	180,8	181,1	181,5	181,8	182,2	182,6	182,9	183,3	183,7	184,0	184,4	184,8	185,1	185,5	185,9	186,3
Потребление топлива, т.у.т.	3 812	3 820	3 828	3 835	3 843	3 851	3 858	3 866	3 874	3 882	3 889	3 897	3 905	3 913	3 921	3 928	3 936
ул. Ошарская ,76																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014
УРУТ, кг/Гкал	217,0	217,4	217,8	218,3	218,7	219,1	219,6	220,0	220,5	220,9	221,3	221,8	222,2	222,7	223,1	223,6	224,0
Потребление топлива, т.у.т.	220	220	221	221	222	222	223	223	224	224	224	225	225	226	226	227	227
Федосеевко, д. 64																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	70 644	70 644	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
УРУТ, кг/Гкал	175,0	175,4	175,7	176,1	176,4	176,8	177,1	177,5	177,9	178,2	178,6	178,9	179,3	179,6	180,0	180,4	180,7
Потребление топлива, т.у.т.	12 365	12 390	12 415	12 536	12 561	12 730	12 926	13 452	14 103	14 131	14 159	14 188	14 216	14 244	14 273	14 301	14 330
ул. Жирокомбината, 11																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791
УРУТ, кг/Гкал	158,1	158,4	158,7	159,0	159,3	159,7	160,0	160,3	160,6	160,9	161,3	161,6	161,9	162,2	162,6	162,9	163,2
Потребление топлива, т.у.т.	31 425	31 488	31 551	31 614	31 677	31 741	31 804	31 868	31 931	31 995	32 059	32 123	32 188	32 252	32 316	32 381	32 446
ул. Военных комиссаров, д. 2																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964
УРУТ, кг/Гкал	163,3	163,6	164,0	164,3	164,6	165,0	165,3	165,6	166,0	166,3	166,6	166,9	167,3	167,6	168,0	168,3	168,6
Потребление топлива, т.у.т.	321	321	322	323	323	324	325	325	326	326	327	328	328	329	330	330	331
Н-Волжская набережная, 17																	

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

Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560
УРУТ, кг/Гкал	160,7	161,1	161,4	161,7	162,0	162,4	162,7	163,0	163,3	163,7	164,0	164,3	164,6	165,0	165,3	165,6	166,0
Потребление топлива, т.у.т.	411	412	413	414	415	416	416	417	418	419	420	421	421	422	423	424	425
ул. Ларина, 18																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789
УРУТ, кг/Гкал	161,5	161,8	162,1	162,4	162,8	163,1	163,4	163,7	164,1	164,4	164,7	165,0	165,4	165,7	166,0	166,4	166,7
Потребление топлива, т.у.т.	612	613	614	616	617	618	619	620	622	623	624	625	627	628	629	630	632
ул. Ошарская, д. 63																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653
УРУТ, кг/Гкал	155,6	155,9	156,2	156,5	156,8	157,2	157,5	157,8	158,1	158,4	158,7	159,1	159,4	159,7	160,0	160,3	160,7
Потребление топлива, т.у.т.	2 591	2 596	2 602	2 607	2 612	2 617	2 622	2 628	2 633	2 638	2 644	2 649	2 654	2 659	2 665	2 670	2 675
Казанское шоссе, д. 12																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	32 990	32 990	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
УРУТ, кг/Гкал	184,1	184,4	184,8	185,2	185,5	185,9	186,3	186,7	187,0	187,4	187,8	188,2	188,5	188,9	189,3	189,7	190,0
Потребление топлива, т.у.т.	6 072	6 084	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
ул. Ильинская, д. 65А																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	19 579	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992
УРУТ, кг/Гкал	156,9	160,3	160,6	160,9	161,2	161,6	161,9	162,2	162,5	162,9	163,2	163,5	163,8	164,2	164,5	164,8	165,2
Потребление топлива, т.у.т.	3 072	3 044	3 050	3 056	3 062	3 068	3 075	3 081	3 087	3 093	3 099	3 105	3 112	3 118	3 124	3 130	3 137
ННГУ																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	25 400	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600
УРУТ, кг/Гкал	183,6	184,0	184,3	184,7	185,1	185,5	185,8	186,2	186,6	186,9	187,3	187,7	188,1	188,4	188,8	189,2	189,6
Потребление топлива, т.у.т.	4 664	5 630	5 641	5 652	5 664	5 675	5 686	5 698	5 709	5 721	5 732	5 743	5 755	5 766	5 778	5 790	5 801
ул. Медицинская, д. 2																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507
УРУТ, кг/Гкал	201,5	201,9	202,3	202,8	203,2	203,6	204,0	204,4	204,8	205,2	205,6	206,0	206,4	206,8	207,3	207,7	208,1
Потребление топлива, т.у.т.	2 118	2 122	2 126	2 130	2 135	2 139	2 143	2 147	2 152	2 156	2 160	2 165	2 169	2 173	2 178	2 182	2 186
ул. Айвзовского, д. 10а																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	10 300	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823
УРУТ, кг/Гкал	160,9	167,3	167,6	167,9	168,3	168,6	168,9	169,3	169,6	170,0	170,3	170,6	171,0	171,3	171,7	172,0	172,3

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

Потребление топлива, т.у.т.	1 657	1 643	1 646	1 650	1 653	1 656	1 659	1 663	1 666	1 669	1 673	1 676	1 680	1 683	1 686	1 690	1 693
ул. Коновалова, д. 6																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433
УРУТ, кг/Гкал	182,7	183,1	183,4	183,8	184,2	184,5	184,9	185,3	185,6	186,0	186,4	186,8	187,1	187,5	187,9	188,3	188,6
Потребление топлива, т.у.т.	444	445	446	447	448	449	450	451	452	452	453	454	455	456	457	458	459
ул. Тургенева, д. 30																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585
УРУТ, кг/Гкал	156,4	156,7	157,0	157,4	157,7	158,0	158,3	158,6	158,9	159,2	159,6	159,9	160,2	160,5	160,8	161,2	161,5
Потребление топлива, т.у.т.	248	248	249	249	250	250	251	251	252	252	253	253	254	254	255	255	256
Московское шоссе, 120																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165
УРУТ, кг/Гкал	160,4	160,7	161,0	161,3	161,6	162,0	162,3	162,6	162,9	163,3	163,6	163,9	164,2	164,6	164,9	165,2	165,6
Потребление топлива, т.у.т.	1 470	1 473	1 476	1 479	1 481	1 484	1 487	1 490	1 493	1 496	1 499	1 502	1 505	1 508	1 511	1 514	1 517
пер. Бойновский, 17																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247
УРУТ, кг/Гкал	161,7	162,0	162,3	162,7	163,0	163,3	163,6	164,0	164,3	164,6	165,0	165,3	165,6	165,9	166,3	166,6	166,9
Потребление топлива, т.у.т.	202	202	202	203	203	204	204	205	205	205	206	206	207	207	207	208	208
ул. Заводская, д.19																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	108 837	108 837	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
УРУТ, кг/Гкал	153,0	153,3	153,6	153,9	154,2	154,5	154,8	155,1	155,4	155,7	156,0	156,4	156,7	157,0	157,3	157,6	157,9
Потребление топлива, т.у.т.	16 648	16 681	16 715	16 754	16 787	16 968	17 259	17 391	17 820	17 855	18 117	18 154	18 190	18 226	18 263	18 299	18 336
ул. Адмирала Нахимова, 13																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300	33 300										
УРУТ, кг/Гкал	156,5	156,8	157,1	157,5	157,8	158,1	158,4										
Потребление топлива, т.у.т.	5 212	5 222	5 233	5 243	5 254	5 264	5 275										
Краснозвездная, д. 37																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998
УРУТ, кг/Гкал	158,8	159,1	159,4	159,7	160,0	160,4	160,7	161,0	161,3	161,7	162,0	162,3	162,6	162,9	163,3	163,6	163,9
Потребление топлива, т.у.т.	1 429	1 431	1 434	1 437	1 440	1 443	1 446	1 449	1 452	1 455	1 457	1 460	1 463	1 466	1 469	1 472	1 475
ул. Родионова 194 Б и ул. Деловая ,14																	

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

Отпуск тепловой энергии, Гкал	294 005	294 005	294 005	294 005	294 005	299 070	310 102	328 734	353 103	363 173	387 794	393 442	409 050	410 786	412 128	414 875	416 007
УРУТ, кг/Гкал	164,2	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
Потребление топлива, т.у.т.	48 267	48 364	48 461	48 558	48 195	48 738	49 374	52 445	56 446	58 172	62 240	63 272	65 914	66 326	66 676	67 255	67 573
Нижеволжская набережная, д. 8/7																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332
УРУТ, кг/Гкал	163,0	163,3	163,6	164,0	164,3	164,6	165,0	165,3	165,6	165,9	166,3	166,6	166,9	167,3	167,6	167,9	168,3
Потребление топлива, т.у.т.	217	217	218	218	219	219	220	220	221	221	221	222	222	223	223	224	224
ул. Интернациональная, д.100																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612
УРУТ, кг/Гкал	160,2	160,5	160,8	161,1	161,4	161,8	162,1	162,4	162,7	163,1	163,4	163,7	164,0	164,4	164,7	165,0	165,4
Потребление топлива, т.у.т.	2 180	2 184	2 189	2 193	2 198	2 202	2 206	2 211	2 215	2 220	2 224	2 228	2 233	2 237	2 242	2 246	2 251
ул. Шапошникова, 15																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448
УРУТ, кг/Гкал	182,6	183,0	183,3	183,7	184,1	184,4	184,8	185,2	185,5	185,9	186,3	186,7	187,0	187,4	187,8	188,2	188,5
Потребление топлива, т.у.т.	82	82	82	82	82	83	83	83	83	83	83	84	84	84	84	84	84
1-я территория ВЦСПС, к.п. Зеленый город																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	8 559	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113
УРУТ, кг/Гкал	159,4	206,0	206,4	206,8	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,8	157,2	157,5	157,8	158,1	158,4	158,7	159,0
Потребление топлива, т.у.т.	1 364	229	230	230	173	173	174	174	174	175	175	175	176	176	176	177	177
ООО "СнабСпецПром"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	3 506	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863
УРУТ, кг/Гкал	156,9	158,2	158,6	158,9	159,2	159,5	159,8	160,1	160,5	160,8	161,1	161,4	161,8	162,1	162,4	162,7	163,1
Потребление топлива, т.у.т.	550	453	454	455	456	457	458	459	459	460	461	462	463	464	465	466	467
ул. Кащенко, д. 9																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425
УРУТ, кг/Гкал	166,8	167,1	167,5	167,8	168,1	168,5	168,8	169,2	169,5	169,8	170,2	170,5	170,8	171,2	171,5	171,9	172,2
Потребление топлива, т.у.т.	404	405	406	407	408	409	409	410	411	412	413	413	414	415	416	417	418
Георгиевский съезд, 3																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286
УРУТ, кг/Гкал	185,4	185,8	186,2	186,6	186,9	187,3	187,7	188,1	188,4	188,8	189,2	189,6	189,9	190,3	190,7	191,1	191,5

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

Потребление топлива, т.у.т.	53	53	53	53	53	54	54	54	54	54	54	54	54	54	55	55	55
ул. Ильинская, д. 45А																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935
УРУТ, кг/Гкал	152,6	152,9	153,2	153,5	153,8	154,1	154,4	154,7	155,0	155,4	155,7	156,0	156,3	156,6	156,9	157,2	157,5
Потребление топлива, т.у.т.	311	312	312	313	313	314	299	299	300	301	301	302	302	303	304	304	305
пр-т Ленина, 85																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883
УРУТ, кг/Гкал	152,2	152,5	152,8	153,1	153,4	153,8	154,1	154,4	154,7	155,0	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,9	157,2
Потребление топлива, т.у.т.	896	897	899	901	903	905	906	908	910	912	914	915	917	919	921	923	925
Горьковская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681
УРУТ, кг/Гкал	154,9	155,2	155,5	155,8	156,2	156,5	156,8	157,1	157,4	157,7	158,0	158,4	158,7	159,0	159,3	159,6	159,9
Потребление топлива, т.у.т.	10 485	10 506	10 527	10 548	10 569	10 590	10 611	10 632	10 654	10 675	10 696	10 718	10 739	10 760	10 782	10 804	10 825
Котельная № 114 ул. Федосеенко																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779
УРУТ, кг/Гкал	183,9	184,3	184,7	185,0	185,4	185,8	186,2	186,5	186,9	187,3	187,7	188,0	188,4	188,8	189,2	189,5	189,9
Потребление топлива, т.у.т.	879	881	883	884	886	888	890	891	893	895	897	899	900	902	904	906	908
Котельная № 18																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503
УРУТ, кг/Гкал	170,6	170,9	171,3	171,6	171,9	172,3	172,6	173,0	173,3	173,7	174,0	174,4	174,7	175,1	175,4	175,8	176,1
Потребление топлива, т.у.т.	427	428	429	430	430	431	432	433	434	435	436	436	437	438	439	440	441
Котельная №58 ул. Ижорская																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409
УРУТ, кг/Гкал	195,6	196,0	196,4	196,7	197,1	197,5	197,9	198,3	198,7	199,1	199,5	199,9	200,3	200,7	201,1	201,5	201,9
Потребление топлива, т.у.т.	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	484	485	486
Котельная № 104 ул. Федосеенко																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704
УРУТ, кг/Гкал	156,4	156,7	157,0	157,4	157,7	158,0	158,3	158,6	158,9	159,3	159,6	159,9	160,2	160,5	160,8	161,2	161,5
Потребление топлива, т.у.т.	1 674	1 678	1 681	1 684	1 688	1 691	1 694	1 698	1 701	1 705	1 708	1 711	1 715	1 718	1 722	1 725	1 729
Котельная № 2																	

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

Отпуск тепловой энергии, Гкал	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940
УРУТ, кг/Гкал	172,5	172,9	173,2	173,6	173,9	174,3	174,6	175,0	175,3	175,7	176,0	176,4	176,7	177,1	177,4	177,8	178,1
Потребление топлива, т.у.т.	162	163	163	163	163	164	164	164	165	165	165	166	166	166	167	167	167
Котельная №39 ул. Планетная																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575
УРУТ, кг/Гкал	206,8	207,2	207,6	208,1	208,5	208,9	209,3	209,7	210,2	210,6	211,0	211,4	211,8	212,3	212,7	213,1	213,5
Потребление топлива, т.у.т.	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	547	548	549	550
Котельная №68																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
УРУТ, кг/Гкал	154,0	154,3	154,7	155,0	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,8	157,1	157,5	157,8	158,1	158,4	158,7	159,0
Потребление топлива, т.у.т.	15	15	15	15	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
кв. "Ржавка", ул. Комарова, д. 14Б																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	7 435	7 440	7 440	7 440	7 440	7 440	7 440	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ, кг/Гкал	174,8	178,5	178,9	179,2	179,6	179,9	180,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т.у.т.	1 300	1 328	1 331	1 333	1 336	1 339	1 341	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул.Завкомовская 8																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 333	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330
УРУТ, кг/Гкал	177,0	172,9	173,2	173,6	173,9	174,3	174,6	175,0	175,3	156	156	156	156	156	156	156	156
Потребление топлива, т.у.т.	413	403	404	404	405	406	407	408	409	363	363	363	363	363	363	363	363
ул.Профинтерна, 7б																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 345	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350
УРУТ, кг/Гкал	160,8	174,7	175,0	175,4	175,8	176,1	176,5	176,8	177,2	177,5	177,9	178,2	178,6	178,9	179,3	179,7	180,0
Потребление топлива, т.у.т.	216	236	236	237	237	238	238	239	239	240	240	241	241	242	242	243	243
ул.Архитектурная, 2д																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 911	2 911	2 911														
УРУТ, кг/Гкал	179,1	173,4	173,7														
Потребление топлива, т.у.т.	521	505	506														
Пос. Мостоотряд, 32а																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	16 274	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300
УРУТ, кг/Гкал	173,0	174,4	174,7	175,1	175,4	175,8	176,2	176,5	176,9	177,2	177,6	177,9	178,3	178,6	179,0	179,3	179,7

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

Потребление топлива, т.у.т.	2 815	3 017	3 023	3 029	3 035	3 041	3 047	3 054	3 060	3 066	3 072	3 078	3 084	3 090	3 097	3 103	3 109
ул.Львовская, 7а																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	4 742	4 742	4 742	4 742	4 742	4 742	4 742	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ, кг/Гкал	163,3	171,8	172,1	172,5	172,8	173,2	173,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т.у.т.	774	815	816	818	820	821	823	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Школа №114, пос.Стригино, ул.Земляничная, 1б																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	525	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530
УРУТ, кг/Гкал	189,2	187,3	187,7	157,9	158,2	158,5	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7	161,0	161,4	161,7	162,0
Потребление топлива, т.у.т.	99	99	99	84	84	84	84	84	85	85	85	85	85	85	86	86	86
ул.Мончегорская, 11г																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820
УРУТ, кг/Гкал	171,6	173,8	174,1	174,5	174,8	175,2	175,5	175,9	176,2	176,6	177,0	177,3	177,7	178,0	178,4	178,7	179,1
Потребление топлива, т.у.т.	3 402	3 445	3 452	3 459	3 465	3 472	3 479	3 486	3 493	3 500	3 507	3 514	3 521	3 528	3 535	3 542	3 550
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	421	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420
УРУТ, кг/Гкал	177,7	176,2	176,6	157,9	158,2	158,5	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7	161,0	161,4	161,7	162,0
Потребление топлива, т.у.т.	75	74	74	66	66	67	67	67	67	67	67	67	68	68	68	68	68
Школа №16, пос.Гнилицы, ул.Ляхова,92а																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	265	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
УРУТ, кг/Гкал	177,8	173,2	173,5	157,9	158,2	158,5	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7	161,0	161,4	161,7	162,0
Потребление топлива, т.у.т.	47	47	47	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	44	44	44
Котельная «Северная»																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	0	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000
УРУТ, кг/Гкал	154,4	154,4	154,4	154,7	155,0	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,9	157,2	157,5	157,8	158,1	158,4	158,7
Потребление топлива, т.у.т.	0	35 505	35 505	35 576	35 647	35 719	35 790	35 862	35 933	36 005	36 077	36 149	36 222	36 294	36 367	36 439	36 512
Котельная инв.№ 18 Нижегородская обл.,г.Нижний Новгород,ул.Свободы,95 в/г № 64																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137
УРУТ, кг/Гкал	164,9	165,2	165,5	165,9	166,2	166,5	166,9	167,2	167,5	167,9	168,2	168,5	168,9	169,2	169,6	169,9	170,2
Потребление топлива, т.у.т.	352	353	354	354	355	356	357	357	358	359	359	360	361	362	362	363	364
Котельная инв.№104 в/г 53 Нижегородская обл.,г.Нижний Новгород,ул.Федосеенко																	

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

Отпуск тепловой энергии, Гкал	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066
УРУТ, кг/Гкал	161,9	162,2	162,5	162,8	163,2	163,5	163,8	164,1	164,5	164,8	165,1	165,5	165,8	166,1	166,5	166,8	167,1
Потребление топлива, т.у.т.	2 439	2 443	2 448	2 453	2 458	2 463	2 468	2 473	2 478	2 483	2 488	2 493	2 498	2 503	2 508	2 513	2 518
Котельная инв.№114 в/г 53 Нижегородская обл.,г.Нижний Новгород,ул.Федосеенко																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675
УРУТ, кг/Гкал	161,6	161,9	162,3	162,6	162,9	163,2	163,6	163,9	164,2	164,6	164,9	165,2	165,5	165,9	166,2	166,5	166,9
Потребление топлива, т.у.т.	1 887	1 891	1 894	1 898	1 902	1 906	1 910	1 913	1 917	1 921	1 925	1 929	1 933	1 937	1 940	1 944	1 948
ЭРТ №4, Котельная инв.№39(53) в/г 98 Нижегородская обл.,г.Нижний Новгород,ул.Планетная																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252
УРУТ, кг/Гкал	202,8	203,2	203,7	204,1	204,5	204,9	205,3	205,7	206,1	206,5	206,9	207,3	207,8	208,2	208,6	209,0	209,4
Потребление топлива, т.у.т.	660	661	662	664	665	666	668	669	670	672	673	674	676	677	678	680	681
ул. Яблонева, д. 18																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668
УРУТ, кг/Гкал	167,0	167,3	167,7	168,0	168,3	168,7	169,0	169,4	169,7	170,0	170,4	170,7	171,1	171,4	171,7	172,1	172,4
Потребление топлива, т.у.т.	1 114	1 116	1 118	1 120	1 122	1 125	1 127	1 129	1 131	1 134	1 136	1 138	1 141	1 143	1 145	1 147	1 150
ул. Ларина, д. 19																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159
УРУТ, кг/Гкал	160,4	159,0	159,3	159,6	160,0	160,3	160,6	160,9	161,2	161,6	161,9	162,2	162,5	162,9	163,2	163,5	163,8
Потребление топлива, т.у.т.	6 487	6 430	6 443	6 456	6 469	6 482	5 968	5 979	5 991	6 003	6 015	6 027	6 040	6 052	6 064	6 076	6 088
ул. Интернациональная, д. 95																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	21 543	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658
УРУТ, кг/Гкал	152,9	153,0	153,3	153,6	153,9	154,2	154,5	154,9	155,2	155,5	155,8	156,1	156,4	156,7	157,0	157,4	157,7
Потребление топлива, т.у.т.	3 294	3 161	3 167	3 174	3 180	3 186	3 193	3 199	3 205	3 212	3 218	3 225	3 231	3 238	3 244	3 251	3 257
ул. Родионова, 171																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948	6 948
УРУТ, кг/Гкал	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,9	157,2	157,5	157,8	158,1	158,4	158,8	159,1	159,4	159,7	160,0	160,3
Потребление топлива, т.у.т.	1 079	1 081	1 083	1 086	1 088	1 090	1 092	1 094	1 096	1 099	1 101	1 103	1 105	1 107	1 110	1 112	1 114
ул. Октябрьской революции, д.43																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300
УРУТ, кг/Гкал	151,7	152,0	152,3	152,6	153,0	153,3	153,6	153,9	154,2	154,5	154,8	155,1	155,4	155,7	156,0	156,4	156,7

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

Потребление топлива, т.у.т.	197	198	198	198	199	199	200	200	200	201	201	202	202	202	203	203	204
Гаршина, д. 40																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	4 751	4 751	4 751	5 062	5 062	5 149	5 149	5 149	5 149	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429	5 429
УРУТ, кг/Гкал	184,0	184,4	184,7	185,1	185,5	185,8	186,2	186,6	187,0	187,3	187,7	188,1	188,5	188,8	189,2	189,6	190,0
Потребление топлива, т.у.т.	874	876	878	937	939	957	959	961	963	1 017	1 019	1 021	1 023	1 025	1 027	1 029	1 031
Нартова, д. 6																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992	38 992
УРУТ, кг/Гкал	177,0	177,4	177,7	178,1	178,4	178,8	179,1	179,5	179,9	180,2	180,6	180,9	181,3	181,7	182,0	182,4	182,7
Потребление топлива, т.у.т.	6 902	6 915	6 929	6 943	6 957	6 971	6 985	6 999	7 013	7 027	7 041	7 055	7 069	7 083	7 097	7 112	7 126
пр. Гагарина, д. 174																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905
УРУТ, кг/Гкал	179,0	179,4	179,7	180,1	180,4	180,8	181,2	181,5	181,9	182,2	182,6	183,0	183,3	183,7	184,1	184,4	184,8
Потребление топлива, т.у.т.	17 167	17 201	17 236	17 270	17 305	17 339	17 374	17 409	17 444	17 478	17 513	17 548	17 584	17 619	17 654	17 689	17 725
ул. Родионова, д. 190																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	33 542	33 542	33 542	33 721	33 721	33 721	33 721	33 721	33 721	33 721	33 721	33 721	33 721	33 721	33 721	33 721	33 721
УРУТ, кг/Гкал	181,0	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
Потребление топлива, т.у.т.	6 071	6 083	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
ООО "Дом Торговли"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал				2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075
УРУТ, кг/Гкал				157,9	156,0	156,3	157,0	157,3	158,0	158,3	159,0	159,3	160,0	160,3	161,0	161,3	162,0
Потребление топлива, т.у.т.				328	324	324	326	326	328	328	330	331	332	333	334	335	336
Чаадаева, д. 10в																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал	189 208	190 903	190 903	191 228	191 228	191 228	191 471	191 471	191 471	191 652	191 652	191 652	191 652	191 652	191 845	191 845	191 845
УРУТ, кг/Гкал	177,0	177	178	178	178,4	178,8	179,1	179,5	179,9	180,2	180,6	180,9	181,3	181,7	182,0	182,4	182,7
Потребление топлива, т.у.т.		33 857	33 925	34 051	34 119	34 187	34 299	34 368	34 436	34 538	34 607	34 676	34 746	34 815	34 920	34 990	35 060
Блочно модульная котельная в районе улиц Малоэтажная и Ореховская																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал					3 868	7 713	7 713	12 802	17 543	22 945	26 016	29 528	33 334	37 633	40 090	42 546	42 546
УРУТ, кг/Гкал					155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Потребление топлива, т.у.т.					601	1 198	1 198	1 988	2 724	3 563	4 040	4 585	5 176	5 844	6 225	6 607	6 607
Новая БМК по ул. Завкомовская, 8																	

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

Отпуск тепловой энергии, Гкал										2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330
УРУТ, кг/Гкал										155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,8	157,2	157,5
Потребление топлива, т.у.т.										362	363	363	364	365	365	366	367
Перспективная котельная ООО "Фиакр"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал					939	939	939	939	939	939	939	939	939	939	939	939	939
УРУТ, кг/Гкал					155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,8	157,2	157,5	157,8	158,1	158,4	158,7	158,7
Потребление топлива, т.у.т.					146	146	146	147	147	147	148	148	148	148	149	149	149
Котельная "Север"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал					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
УРУТ, кг/Гкал					155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Потребление топлива, т.у.т.					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
Котельная "Заречье"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал											6 128	13 536	20 196	26 046	31 905	31 905	31 905
УРУТ, кг/Гкал											155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Потребление топлива, т.у.т.											952	2 102	3 136	4 044	4 954	4 954	4 954
Котельная "Юг"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал														10 289	21 959	32 605	42 351
УРУТ, кг/Гкал														155,3	155,3	155,3	155,3
Потребление топлива, т.у.т.														1 598	3 410	5 063	6 576
Котельная "Центр"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал												7 572	15 138	21 557	28 644	35 622	35 622
УРУТ, кг/Гкал												155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Потребление топлива, т.у.т.												1 176	2 351	3 347	4 448	5 531	5 531
Новая блочно-модульная котельная ЖК "Октава"																	
Отпуск тепловой энергии, Гкал					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ, кг/Гкал					155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Потребление топлива, т.у.т.					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

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.

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.

№ проек-та	Состав проекта	Капиталь-ные затра-ты с уче-том НДС (до 2018 года), тыс. руб.	Затраты в ценах соответствующих лет с учетом НДС, тыс. руб.													Капитальные затраты с уче-том НДС (2031-2033 годы), тыс. руб.			Капиталь-ные затра-ты с учетом НДС (2018-2030 годы), тыс. руб.
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
Всего по проектам по источникам тепловой энергии		1 788 984	524 757	1 141 077	1 236 421	1 264 839	912 670	3 340 368	516 983	340 259	152 186	187 441		146 882		1 537 508	1 525 424	2 033 898	9 763 882
Всего по проектам группы 1 "Реконструкция основного оборудования и тепловой схемы существующих ТЭЦ"		81 388	81 388	290 522	536 255	331 187	254 400	83 025											1 495 389
1.1	Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)	81 388	81 388	290 522	282 589	87 140													660 251
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)					30 469													30 469

№ проек-та	Состав проекта	Капиталь-ные затра-ты с уче-том НДС (до 2018 года), тыс. руб.	Затраты в ценах соответствующих лет с учетом НДС, тыс. руб.													Капитальные затраты с уче-том НДС (2031-2033 годы), тыс. руб.			Капиталь-ные затра-ты с учетом НДС (2018-2030 годы), тыс. руб.	
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
1.17	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)				2 177			51 856											54 033	
Всего по проектам группы 2 "Продление паркового ресурса турбоагрегатов"					7 092			7 092											14 184	
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	
Всего по проектам группы 3 «Монтаж нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ»		651 782																1 525 424	1 525 424	2 033 898
3.1	Строительство ПГУ-440	651 782																1 525 424	1 525 424	2 033 898
Всего по проектам группы 4 "Строительство новых энергоисточников"		466 088	193 906	289 873	157 523	37 031	504 451	820 122	462 213	168 024			134 684		146 882				2 720 804	
4.1	Строительство инженерных сетей к котельной в пос. Новинки	177 822	66 086	2 152															2 152	
4.2	Строительство котельной на земельном участке, расположенном по адресу: Нижегородская область, Богородский район, 75 метров южнее 443км трассы Р-125 Рязск – Касимов – Муром – Нижний Новгород	124 937	1 172	12 608															12 608	
4.3	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	
4.4	Переключение нагрузки от котельной ул. Ларина, 19 (ОАО "Молочный комбинат "Нижегородский" филиал ОАО "ВиммБилльДанн") к тепловым сетям АО "Теплоэнерго"	87 144	54 666	180															180	
4.5	Строительство БМК Завкомовская, 8 УТМ 1,58 МВт Ленинский район** (ООО "Генерация тепла")				1 743	1 743	13 941												17 426	
4.6	Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д			1 440	16 149	2 631													20 220	
4.7	Строительство проектируемой крышной котельной по адресу Московское шоссе, д. 11А ООО "Фиакр" УТМ 1,75 Гкал/ч*			19 230															19 230	
4.8	Строительство проектируемой котельной "Север" (№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	
4.9	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Заречный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч						368 975												368 975	

№ проек-та	Состав проекта	Капиталь-ные затра-ты с уче-том НДС (до 2018 года), тыс. руб.	Затраты в ценах соответствующих лет с учетом НДС, тыс. руб.													Капитальные затраты с уче-том НДС (2031-2033 годы), тыс. руб.			Капиталь-ные затра-ты с учетом НДС (2018-2030 годы), тыс. руб.
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
4.10	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Южный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 68,788 Гкал/ч							616 284											616 284
4.11	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч								462 213										462 213
4.12	Строительство газовой котельной по ул. Лейтенанта Шмидта около хладокомбината "Заречный" в Ленинском районе УТМ 10,834 Гкал/ч				61 080		26 563												87 643
4.13	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
4.14	Строительство инженерных сетей к БМК в пос. Березовая пойма	5 232	1 028	43 584	2 294														45 877
4.15	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
4.16	Строительство двух котельных по ул. Ударная (тепловой нагрузкой 1,101 Гкал/ч каждая) ООО "Старт-Строй"			15 854															15 854
4.17	Строительство котельной тепловой мощностью 8 МВт (6,88 Гкал/ч) ООО "Транс-Сигнал"			49 540															49 540
4.18	Строительство котельной в районе ул. Мало-этажная (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
4.19	Строительство блочно-модульной котельной №2 расположенной по адресу: г. Н.Новгород, Советский район, у деревни Кузнечиха, участок №4			1 662	31 374														33 036
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 "		8 105	7 735	189 074	2 027														191 101
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

№ проек-та	Состав проекта	Капиталь-ные затра-ты с уче-том НДС (до 2018 года), тыс. руб.	Затраты в ценах соответствующих лет с учетом НДС, тыс. руб.													Капитальные затраты с уче-том НДС (2031-2033 годы), тыс. руб.			Капиталь-ные затра-ты с учетом НДС (2018-2030 годы), тыс. руб.
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
5.2	Реконструкция кот. Федосеенко, д. 64 ФГУП "Завод Электромаш с увеличением установ-ленной мощности до 78 Гкал/ч			146 553															146 553
Всего по проектам группы 6 "Техническое перевоору-жение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспек-тивных приростов тепловой нагрузки"		13 039	8 413	4 428	213 456				1 108 046	9 840	88 560	152 186	52 756						1 629 273
6.1	Реконструкция котельной "Академия МВД", Ан-кудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефи-цита 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 дефици-та 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 дефици-та тепловой мощности								188 317										188 317
6.4	Реконструкция кот ул. Гастелло 1а с увеличе-нием РТМ до 35 Гкал/ч для устранения пер-спективного дефицита тепловой мощности								166 325										166 325
6.5	Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увели-чением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения пер-спективного дефицита тепловой мощности								22 500										22 500
6.6	Полное техническое перевооружение кот. "Ху-дожественный 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 увеличе-нием РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспек-тивного дефицита тепловой мощности								37 232										37 232
6.8	Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увели-чением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения пер-спективного дефицита тепловой мощности								47 035										47 035
6.9	Реконструкция кот.НТЦ Ветеринарная, 5 с уве-личением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году								449 028										449 028

№ проек-та	Состав проекта	Капиталь-ные затра-ты с уче-том НДС (до 2018 года), тыс. руб.	Затраты в ценах соответствующих лет с учетом НДС, тыс. руб.													Капитальные затраты с уче-том НДС (2031-2033 годы), тыс. руб.			Капиталь-ные затра-ты с учетом НДС (2018-2030 годы), тыс. руб.
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
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 "Ниж-новтеплоэнерго"					152 186								152 186					304 373
6.13	Реконструкция котельной Федосеенко, 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 "Кузнечи-ха, 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 «Се-верная» с увеличением тепловой мощности водогрейного котла КВГМ-100-150 на 20 Гкал для устранения перспективного дефицита теп-ловой мощности					61 270													61 270
6.17	Техническое перевооружение котельной по ул. Зайцева, д.31В ООО "КСК" (ввод в эксплуата-цию 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 сете-выми насосами с частотными преобразовате-лями).	13 039	8 413	4 428															4 428
Всего по проектам группы 7 "Реконструкция тепло-источников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии"		75 483	12 635	53 915	183 037														236 952

№ проек-та	Состав проекта	Капиталь-ные затра-ты с уче-том НДС (до 2018 года), тыс. руб.	Затраты в ценах соответствующих лет с учетом НДС, тыс. руб.													Капитальные затраты с уче-том НДС (2031-2033 годы), тыс. руб.			Капиталь-ные затра-ты с учетом НДС (2018-2030 годы), тыс. руб.
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
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
7.7	Переключение нагрузки от котельной ул. Мина, 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
Всего по проектам группы 8 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности"		38 356	13 576	125 864	15 331				36 450	60 000								12 084	237 645
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, 4б 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 "Нижновтеплоэнерго" со снятием ограничений тепловой мощности	13 576	13 576	124 252															124 252

№ проек-та	Состав проекта	Капиталь-ные затра-ты с уче-том НДС (до 2018 года), тыс. руб.	Затраты в ценах соответствующих лет с учетом НДС, тыс. руб.													Капитальные затраты с уче-том НДС (2031-2033 годы), тыс. руб.			Капиталь-ные затра-ты с учетом НДС (2018-2030 годы), тыс. руб.
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
8.5	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепло-вой мощности	24 780								60 000									60 000
8.6	Техническое перевооружение котельной по ад-ресу: к.п. Зеленый город, д/о "Агродом", д. 12			1 613	15 331														16 943
Всего по проектам группы 9 "Техническое перевоору-жение источников тепловой энергии с целью улучше-ния ТЭП, показателей надежности и качества тепло-снабжения"		291 430	91 003	23 838	43 318	447 233	67 967	1 292 724	9 418										1 884 497
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 "Циолковско-го, 5" с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения							143 325											143 325
9.6	Модернизация кот. "Баня №7", ул. Станислав-ского, 3 с целью повышения энергоэффектив-ности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч)							99 580											99 580
9.7	Модернизация кот. Гагарина, 25е с целью по-вышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения							123 696											123 696
9.8	Модернизация кот. Иванова, 14б целью повы-шения энергоэффективности качества и надеж-ности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч)							169 144											169 144
9.9	Модернизация кот. Тихорецкая, 3в целью по-вышения 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

№ проек-та	Состав проекта	Капиталь-ные затра-ты с уче-том НДС (до 2018 года), тыс. руб.	Затраты в ценах соответствующих лет с учетом НДС, тыс. руб.													Капитальные затраты с уче-том НДС (2031-2033 годы), тыс. руб.			Капиталь-ные затра-ты с учетом НДС (2018-2030 годы), тыс. руб.
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
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 до 20 Гкал/ч)							100 515											100 515
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
Всего по проектам группы 10 "Перевод потребителей теплотенергии в существующих зонах котельных на теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии"					20 619	32 095													52 714
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 Африкантов" 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																		

№ проек-та	Состав проекта	Капиталь-ные затра-ты с уче-том НДС (до 2018 года), тыс. руб.	Затраты в ценах соответствующих лет с учетом НДС, тыс. руб.													Капитальные затраты с уче-том НДС (2031-2033 годы), тыс. руб.			Капиталь-ные затра-ты с учетом НДС (2018-2030 годы), тыс. руб.	
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		
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 автоматической 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	Переключения нагрузки с котельной ОАО "РУ-МО" (квартал Грекова) на тепловые сети от Автозаводской ТЭЦ																			
Всего по проектам группы 11 "Ликвидация источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения"																				
11.1	Перераспределение нагрузок с котельных ул. Интернациональная, 95, ул. Заводская, 19, пр-т Ленина, 5-а на котельную ул. Июльских дней, 1, закрытие котельной пер. Рубо, 3 с переключением нагрузки на котельную пр-т Ленина, 5-а																			
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)																			
Всего по проектам группы 12 "Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности"		163 313	116 102	140 796	256 957	147 694	78 760													624 208
12.1	Техническое перевооружение ГРП котельной ул. Ветеринарная, 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
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

№ проек-та	Состав проекта	Капиталь-ные затра-ты с уче-том НДС (до 2018 года), тыс. руб.	Затраты в ценах соответствующих лет с учетом НДС, тыс. руб.													Капитальные затраты с уче-том НДС (2031-2033 годы), тыс. руб.			Капиталь-ные затра-ты с учетом НДС (2018-2030 годы), тыс. руб.
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
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
Всего по проектам группы 13 "Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок"				2 148	2 786	88 237			35 512	23 675									152 358
13.1	Строительство когенерационной установки на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)			2 148	2 786	88 237													93 171
13.2	Установка дополнительной станции электро-снабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая,14 ООО "Нижновтеплоэнерго"								35 512	23 675									59 186
Всего по проектам группы 14 "Прочие проекты по перераспределению нагрузки, не требующие реализации мероприятий на источниках теплоснабжения" (представлены справочно)																			
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.

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
Группа проектов 1-2 "Тепловые сети и сооружения на них"												
Всего капитальные затраты	1 212 349	1 369 469	1 045 954	852 297	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	242 470	273 894	209 191	170 459	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	1 454 818	1 643 363	1 255 145	1 022 757	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	1 454 818	3 098 181	4 353 326	5 376 083	5 376 083	5 376 083	5 376 083	5 376 083	5 376 083	5 376 083	5 376 083	5 376 083
Подгруппа проектов 1-2.1 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"												
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
Всего смета	489 654	448 784	448 320	473 498	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	489 654	938 439	1 386 759	1 860 256	1 860 256	1 860 256	1 860 256	1 860 256	1 860 256	1 860 256	1 860 256	1 860 256
Подгруппа проектов 1-2.2 "Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"												
Всего капитальные затраты	52 669	192 930	16 209	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	10 534	38 586	3 242	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	63 203	231 516	19 451	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	63 203	294 719	314 170	314 170	314 170	314 170	314 170	314 170	314 170	314 170	314 170	314 170
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"												
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
Всего смета	901 362	963 062	787 374	549 259	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	901 362	1 864 424	2 651 798	3 201 057	3 201 057	3 201 057	3 201 057	3 201 057	3 201 057	3 201 057	3 201 057	3 201 057
Подгруппа проектов 1-2.5 "Модернизация тепловых пунктов"												
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
Всего смета	599	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599

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
Группа проектов 2-2 "Тепловые сети и сооружения на них"												
Всего капитальные затраты	4 786 701	2 338 216	1 612 724	1 629 326	2 315 868	2 677 315	323 586	764 428	262 507	271 313	972 790	42 373
Непредвиденные затраты	1 447 917	702 553	484 206	489 755	694 807	803 194	97 177	229 328	78 752	81 394	291 837	12 712
НДС	957 340	467 643	322 545	325 865	463 174	535 463	64 717	152 886	52 501	54 263	194 558	8 475
Всего смета	7 180 052	3 507 323	2 419 086	2 443 988	3 473 802	4 015 972	485 379	1 146 642	393 760	406 969	1 459 185	63 560
Всего смета накопленным итогом	7 180 052	10 687 375	13 106 462	15 550 450	19 024 252	23 040 224	23 525 603	24 672 245	25 066 005	25 472 974	26 932 159	26 995 719
Подгруппа проектов 2-2.1 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"												
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
Всего смета	6 930 260	3 453 161	2 415 201	2 434 415	3 473 340	4 015 972	484 365	1 146 642	393 760	406 969	1 459 185	63 560
Всего смета накопленным итогом	6 930 260	10 383 421	12 798 622	15 233 037	18 706 377	22 722 349	23 206 714	24 353 356	24 747 116	25 154 085	26 613 270	26 676 830
Подгруппа проектов 2-2.2 "Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"												
Всего капитальные затраты	79 378	7 255	2 590	6 382	308	0	676	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	35 720	3 265	1 166	2 872	139	0	304	0	0	0	0	0
НДС	15 876	1 451	518	1 276	62	0	135	0	0	0	0	0
Всего смета	119 067	10 883	3 885	9 573	462	0	1 014	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	119 067	129 950	133 836	143 409	143 871	143 871	144 885	144 885	144 885	144 885	144 885	144 885
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"												
Всего капитальные затраты	87 150	28 853	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	26 145	8 656	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	17 430	5 771	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	130 725	43 279	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	130 725	174 004	174 004	174 004	174 004	174 004	174 004	174 004	174 004	174 004	174 004	174 004
Подгруппа проектов 2-2.5 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района"												
Всего капитальные затраты	115 391	227 625	268 354	69 008	128 111	90 923	63 967	31 762	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	34 617	68 287	80 506	20 702	38 433	27 277	19 190	9 529	0	0	0	0
НДС	23 078	45 525	53 671	13 802	25 622	18 185	12 793	6 352	0	0	0	0
Всего смета	173 087	341 437	402 531	103 512	192 167	136 385	95 950	47 643	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	173 087	514 524	917 055	1 020 567	1 212 734	1 349 119	1 445 069	1 492 712	1 492 712	1 492 712	1 492 712	1 492 712

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
Группа проектов 3-2 "Тепловые сети и сооружения на них"												
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
Всего смета	33 500	70 735	198 808	165 606	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	33 500	104 235	303 043	468 649	468 649	468 649	468 649	468 649	468 649	468 649	468 649	468 649
Подгруппа проектов 3-2.1 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"												
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
Всего смета	0	0	135 650	135 509	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	0	0	135 650	271 159	271 159	271 159	271 159	271 159	271 159	271 159	271 159	271 159
Подгруппа проектов 3-2.2 "Реконструкция участков для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии"												
Всего капитальные затраты	0	29 536	28 177	0	0	0	0	0	0	0	0	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
Всего смета	0	44 304	42 265	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	0	44 304	86 569	86 569	86 569	86 569	86 569	86 569	86 569	86 569	86 569	86 569
Подгруппа проектов 3-2.3 "Реконструкция тепловых пунктов"												
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
Всего смета	33 500	26 431	20 893	30 097	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	33 500	59 931	80 824	110 921	110 921	110 921	110 921	110 921	110 921	110 921	110 921	110 921

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
Группа проектов 4-2 "Тепловые сети и сооружения на них"													
Всего капитальные затраты	6 277	6 277	7 616										
Непредвиденные затраты	2690	2 690	2 285										
НДС	1 130	1 255	1 523										
Всего смета	10 096	10 222	11 424										
Всего смета накопленным итогом	10 096	20 318	31 742	31 742	31 742	31 742	31 742	31 742	31 742	31 742	31 742	31 742	31 742
Подгруппа проектов 4-2.1 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"													
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
Всего смета	10 096	10 222	11 424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	10 096	20 318	31 742	31 742	31 742	31 742	31 742	31 742	31 742	31 742	31 742	31 742	31 742

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
Группа проектов 5-2 "Тепловые сети и сооружения на них"												
Всего капитальные затраты	33 825	23 285	35 531	79 566	10 670	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	10 147	6 985	10 659	23 870	3 201	0	0	0	0	0	0	0
НДС	6 765	4 657	7 106	15 913	2 134	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	50 737	34 927	53 296	119 349	16 005	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	50 737	85 664	138 961	258 310	274 315	274 315	274 315	274 315	274 315	274 315	274 315	274 315
Подгруппа проектов 5-2.2 "Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки "												
Всего капитальные затраты	33 825	23 285	35 531	79 566	10 670	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	10 147	6 985	10 659	23 870	3 201	0	0	0	0	0	0	0
НДС	6 765	4 657	7 106	15 913	2 134	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета	50 737	34 927	53 296	119 349	16 005	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	50 737	85 664	138 961	258 310	274 315	274 315	274 315	274 315	274 315	274 315	274 315	274 315

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
Группа проектов 2-2.5 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района"												
Всего капитальные затраты	52 784	338 244	304 498	59 284	128 111	86 033	63 967	19 443	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	15 835	101 473	91 352	17 785	38 433	25 810	19 190	5 833	0	0	0	0
НДС	12 362	75 274	77 191	11 857	25 622	17 207	12 793	3 889	0	0	0	0
Всего смета проекта	80 982	514 993	473 041	88 926	192 167	129 049	95 950	29 164	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	80 982	595 975	1 069 016	1 157 942	1 350 109	1 479 158	1 575 108	1 604 272	1 604 272	1 604 272	1 604 272	1 604 272
Группа проектов 2-2.5 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района , выполняемые ООО "Теплосети"												
Всего капитальные затраты	22 691	211 150	32 987	59 284	128 111	86 033	63 967	19 443	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	6 807	63 345	9 896	17 785	38 433	25 810	19 190	5 833	0	0	0	0
НДС	4 538	42 230	6 597	11 857	25 622	17 207	12 793	3 889	0	0	0	0
Всего смета проекта	34 037	316 725	49 481	88 926	192 167	129 049	95 950	29 164	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	34 037	350 762	400 243	489 169	681 336	810 385	906 335	935 499	935 499	935 499	935 499	935 499
Группа проектов 2-2.5 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района , выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"												
Всего капитальные затраты	30 093	127 094	271 511	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	9 028	38 128	81 456	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	7 824	33 044	70 594	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	46 945	198 268	423 560	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	46 945	245 213	668 773	668 773	668 773	668 773	668 773	668 773	668 773	668 773	668 773	668 773
Проекты 2-2.5.1 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС МСК-10" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Всего смета проекта	33 406	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.2 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-7" , выполняемые ООО "Теплосети"												
Всего капитальные затраты	0	10 152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	3 046	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	2 030	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	15 228	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.3 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 3" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Всего смета проекта	0	28 117	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.4 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-1" , выполняемые ООО "Теплосети"												
Всего капитальные затраты	0	28 329	0	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
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
Проекты 2-2.5.5 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-15" , выполняемые ООО "Теплосети"												
Всего капитальные затраты	421	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	631	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.6 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 15" , выполняемые ООО "Теплосети"												
Всего капитальные затраты	0	9 393	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	2 818	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	1 879	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	14 090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.7"Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СП-4" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.8 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 6" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.9 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 8" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.10 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 23" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.11 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-2" , выполняемые ООО "Теплосети"												
Всего капитальные затраты	0	39 834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	11 950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	7 967	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	59 751	0	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
Проекты 2-2.5.12 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СП-5" , выполняемые ООО "Теплосети"												
Всего капитальные затраты	0	0	11 779	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	3 534	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	2 356	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	17 669	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.13 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 13" , выполняемые ООО "Теплосети"												
Всего капитальные затраты	0	0	6 160	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	1 848	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	1 232	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	9 240	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.14 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 25" , выполняемые ООО "Теплосети"												
Всего капитальные затраты	0	0	6 344	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	1 903	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	1 269	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	9 516	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.15 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-3" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.16 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-11" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.17 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ИБ-28" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.18 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-5" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.19 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-5" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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

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	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
Проекты 2-2.5.20 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 17" , выполняемые ООО "Теплосети"												
Всего капитальные затраты	0	9 724	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	2 917	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	1 945	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	14 586	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.21 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СП-2" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.22 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-2" , выполняемые ООО "Теплосети"												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	20 003	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	6 001	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	4 001	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	30 005	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.23 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-4" , выполняемые ООО "Теплосети"												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	16 545	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	4 963	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	3 309	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	24 817	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.24 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 11" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.25 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-1" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.26 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СП-3" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Всего смета проекта	0	0	0	0	9 470	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.27 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-4" , выполняемые ООО "Теплосети"												

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	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
Проекты 2-2.5.28 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 10" , выполняемые ООО "Теплосети"												
Всего капитальные затраты	0	4 891	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	1 467	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	978	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	7 336	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.29 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-6" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.30 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-7" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.31 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-8" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.32 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-9" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.33 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-10" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.34 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-12" , выполняемые ООО "Теплосети"												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	13 313	0	0	0	0	0
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

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	0	0	19 969	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.35 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-13", выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.36 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-14", выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.37 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-3", выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.38 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-6", выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.39 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СП-1", выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.40 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 30", выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.41 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 9", выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.42 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 12", выполняемые ООО "Теплосети"												
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	17 520	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	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
Проекты 2-2.5.43 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 14" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.44 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 19" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.45 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 20" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.46 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС 29" , выполняемые ООО "Теплосети"												
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
Проекты 2-2.5.47 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-3" , выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"												
Всего капитальные затраты	0	906	20 215	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	272	6 065	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	236	5 256	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	1 414	31 536	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.48 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-5" , выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"												
Всего капитальные затраты	0	20 843	19 126	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	6 253	5 738	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	5 419	4 973	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	32 515	29 837	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.49 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-6" , выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"												
Всего капитальные затраты	0	12 738	29 967	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	3 821	8 990	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	3 312	7 792	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	19 871	46 749	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
Проекты 2-2.5.50 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-9", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"												
Всего капитальные затраты	0	763	20 867	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	229	6 260	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	198	5 425	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	1 190	32 553	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.51 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-11", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"												
Всего капитальные затраты	0	1 063	31 780	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	319	9 534	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	276	8 263	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	1 658	49 576	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.52 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-12", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"												
Всего капитальные затраты	0	1 538	47 229	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	462	14 169	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	400	12 280	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	2 400	73 678	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.53 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-1", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"												
Всего капитальные затраты	30 093	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	9 028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	7 824	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	46 945	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.54 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-4", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"												
Всего капитальные затраты	0	9 207	41 679	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	2 762	12 504	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	2 394	10 837	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	14 363	65 020	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.55 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-6", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"												
Всего капитальные затраты	0	430	12 008	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	129	3 602	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	112	3 122	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	671	18 732	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.56 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СП-1", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"												
Всего капитальные затраты	0	12 820	2 238	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	3 846	672	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	3 333	582	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	20 000	3 492	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.57 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СП-2", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"												
Всего капитальные затраты	0	9 850	9 609	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	2 955	2 883	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	2 561	2 498	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	15 366	14 990	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.58 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СП-3", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"												
Всего капитальные затраты	0	469	12 327	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	141	3 698	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	122	3 205	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	732	19 231	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.59 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СП-4", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"												
Всего капитальные затраты	0	698	19 016	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	209	5 705	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	181	4 944	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	1 088	29 664	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.60 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СП-5", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"												
Всего капитальные затраты	0	23 718	1 308	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	7 115	393	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	6 167	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	37 000	2 041	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты 2-2.5.61 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС МСК-10", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"												
Всего капитальные затраты	0	32 051	4 142	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	9 615	1 243	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	8 333	1 077	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	50 000	6 461	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 611,205 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	-188,8	170,3	360,7	567,9	667,4	879,9	999,9	1 126,0	1 258,2	1 407,8	1 562,2	1 726,3
Кап. вложения в ценах соответствующих лет без НДС	834,87	441,22	503,39	641,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сальдо денежного потока	-1 023,7	-271,0	-142,7	-73,6	667,4	879,9	999,9	1 126,0	1 258,2	1 407,8	1 562,2	1 726,3
Коэффициент дисконтирования	1,12	1,25	1,40	1,57	1,76	1,97	2,21	2,48	2,77	3,11	3,48	3,90
Дисконтированный денежный поток (DCF)	-914,0	-216,0	-101,6	-46,8	378,7	445,8	452,3	454,8	453,7	453,3	449,1	443,1
NPV	-1113,0	-1329,0	-1430,6	-1477,3	-1098,6	-652,8	-200,5	254,3	708,0	1161,3	1610,4	2053,5

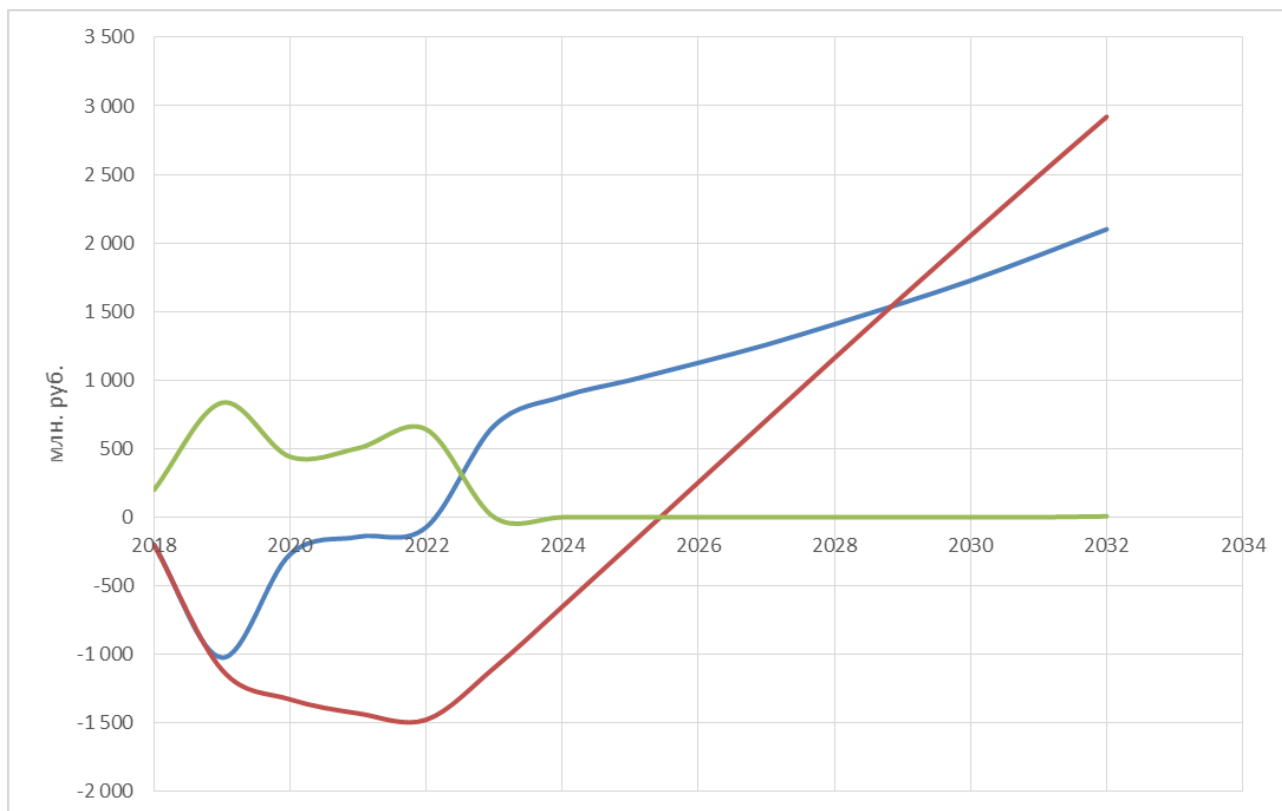


Рисунок 10.1 - Результаты оценки эффективности полного состава проектов в зоне АО «Теплоэнерго»

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%
1	Статические показатели				
	Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.01.2018 г.) (РВР)	лет	19,0	4,2	57,0
2	Дисконтные показатели				
2.1	Чистый дисконтированный доход проекта (NPV)	тыс.руб.	-3 161 937	452064	-435013
2.2	Внутренняя норма доходности проекта (IRR)	%	16,2%	27,06%	-
2.3	Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.01.2013 г.) (DPBP)	лет	нет	9,1	нет

На основании выполненных расчетов можно сделать следующие выводы:

- инвестиции ООО «АТЭЦ» с учетом строительства блока ПГУ, отнесенные на теплоэнергию, окупаются в после 2033 г., инвестиции ООО «Теплосети» (СТС «Район») - в 2030 г.
- инвестиции ООО «АТЭЦ» без учета строительства блока ПГУ окупаются в течении 6,2 года;
- 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 капиталь-

ных 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
Всего по проектам группы 1 "Реконструкция основного оборудования и тепловой схемы существующих ТЭЦ"		
1.1	Техническое перевооружение Сормовской ТЭЦ путем организации производственного отбора пара от турбоагрегата ст.№3 (Т-100)	Собственные средства/заемные средства
1.2	Техническое перевооружение береговой насосной станции Сормовской ТЭЦ с заменой ЦН-6 130ДПВ-8/23 на насос меньшей производительности 96ДВ 4,5/23К	Собственные средства/заемные средства
1.3	Техническое перевооружение водоподготовительной установки Сормовской ТЭЦ с переводом схемы подпитки теплосети на волжскую воду	Собственные средства/заемные средства
1.4	Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО	Собственные средства/заемные средства

	«Автозаводская ТЭЦ»)	
Всего по проектам группы 2 "Продление паркового ресурса турбоагрегатов"		
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>
Всего по проектам группы 3 «Монтаж нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ»		
3.1	Строительство ПГУ-440	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
Всего по проектам группы 4 "Строительство новых энергоисточников"		
4.1	Строительство инженерных сетей к котельной в пос. Новинки	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.2	Строительство котельной на земельном участке, расположенном по адресу: Нижегородская область, Богородский район, 75 метров южнее 443км трассы Р-125 Рязск – Касимов – Муром – Нижний Новгород	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.3	Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23	<i>Собственные / Заемные средства</i>
4.4	Строительство блочной модульной котельной ООО "Генерация тепла" УТМ 20 МВт в районе улиц Малоэтажная и Ореховская*	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.5	Строительство котельной на ул. Полевая для переключения нагрузки от котельной ул. Ларина, 19 (ОАО "Молочный комбинат "Нижегородский" филиал ОАО "ВиммБилльДанн") к тепловым сетям АО "Теплоэнерго"	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.6	Строительство БМК Завкомовская, 8 УТМ 1,58 МВт Ленинский район** (ООО "Генерация тепла")	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.7	Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.8	Модернизация системы теплоснабжения котельной к.п. Зеленый город "Санаторий Нижегородский"	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.9	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>
4.10	Строительство проектируемой котельной "Север" (№48.1 по генплану) ООО "Инградстрой" тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.11	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>
4.12	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>
4.13	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>
4.14	Строительство котельной УТМ 8.5 МВт для обеспечения тепловой энергией потребителей ЖК «ОКТАВА», расположенного в Ленинском районе г. Н.Новгорода	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.15	Строительство инженерных сетей к БМК в пос. Березовая пойма	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.16	Строительство двух котельных №4 (тепловой нагрузкой 0,86 Гкал/ч) и №5 (тепловой нагрузкой 2,502 Гкал/ч) ООО "Виктория НН"	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.17	Строительство двух котельных по ул. Ударная (тепловой нагрузкой 1,101 Гкал/ч каждая) ООО "Старт-Строй"	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.18	Строительство котельной тепловой мощностью 8 МВт (6,88 Гкал/ч) ООО "Транс-Сигнал"	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.19	Строительство котельной в районе ул. Малоэтажная (Юг-2)	<i>Собственные (плата за под-</i>

	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.	<i>ключение к системе тепло-снабжения) / Заемные средства</i>
4.20	Строительство новой блочно-модульной котельной №2 с тепловыми сетями, расположенной по адресу: г. Н.Новгород, Советский район, у деревни Кузнечиха, участок №4	<i>Собственные (плата за подключение к системе тепло-снабжения) / Заемные средства</i>
Всего по проектам группы 5 "Реконструкция теплоисточников с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии "		
5.1	Модернизация системы теплоснабжения тепловых узлов котельных ул. Тихорецкая, 3-в, ул. Конотопская, 4-а, ул. Конотопская, 5, с перераспределением зон действия	<i>Собственные / Заемные средства</i>
5.2	Реконструкция кот. Федосеенко, д. 64 ФГУП "Завод Электромаш с увеличением установленной мощности до 78 Гкал/ч	<i>Собственные / Заемные средства</i>
Всего по проектам группы 6 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"		
6.1	Реконструкция котельной "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</i>
6.2	Полное техническое перевооружение кот. ул. Знаменская, 5-б с увеличением РТМ до 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</i>
6.3	Полное техническое перевооружение кот. ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 40 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</i>
6.4	Реконструкция кот ул. Гастелло 1а с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</i>
6.5	Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</i>
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	<i>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</i>
6.7	Реконструкция кот. Пр. Гагарина-97 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</i>
6.8	Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</i>
6.9	Реконструкция кот. НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году	<i>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</i>
6.10	Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</i>
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	<i>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</i>
6.12	Установка двух котлов КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,1946 (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго"	<i>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</i>
6.13	Техническое перевооружение котельной ул. Варварская, 15-б	<i>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</i>
6.14	Реконструкция котельной Федосеенко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</i>
6.15	Реконструкция котельной пр Союзный, 43 с увеличением РТМ на 10 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</i>
6.16	Реконструкция котельных БМК №1, БМК №2 деревня Кузнечиха участки №4 и №5 с увеличением РТМ на 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	<i>Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)</i>

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

6.17	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)
6.18	Реконструкция котельной «Северная» с увеличением тепловой мощности на 20 Гкал	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.19	Техническое перевооружение котельной по ул. Зайцева, д.31В ООО "КСК" (ввод в эксплуатацию парового котла ДЕ-6,5-14ГМ, вывод из работы в отопительный период паровых котлов ДЕ-25-14ГМ и подогревателей сетевой воды, установка 2-х сетевых насосов 1Д630-90 250кВт 1500 об/мин, замена паровых подогревателей сетевой воды и охладителя конденсата блока подогревателей сетевой воды БПСВ № 2, установка шкафа управления сетевыми насосами с частотными преобразователями).	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
Всего по проектам группы 7 "Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии"		
7.1	Переключение нагрузки с котельной ул. Барминская, 8-а (инфекционная больница №2) на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
7.2	Переключение нагрузки с котельной ул. Генкиной, 37, пом. П1 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
7.3	Переключение нагрузки с котельной ул. Б.Покровская, 16 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
7.4	Переключение нагрузки с котельной ул. Ванеева, 63 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
7.5	Переключение нагрузки с котельной пл. М. Горького, 4-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
7.6	Переключение потребителей с котельной ООО НПК "Скрудж" на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
7.7	Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
7.8	Перераспределение нагрузок с котельных ул. Интернациональная, 95, ул. Заводская, 19, пр-т Ленина, 5-а на котельную ул. Июльских дней, 1, закрытие котельной пер. Рубо, 3 с переключением нагрузки на котельную пр-т Ленина, 5-а	Собственные / Заемные средства
7.9	Переключение нагрузки от существующей котельной Московское шоссе, д. 52, ООО "СТН-Энергосети" на новую 2-ю очередь котельной Московское шоссе, д. 52	Собственные / Заемные средства
Всего по проектам группы 8 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности"		
8.1	Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности	Собственные / Заемные средства
8.2	Полное техническое перевооружение котельной Металлистов, 4б со снятием ограничений установленной тепловой мощности с последующим ее увеличением до 3,5 Гкал/ч	Собственные / Заемные средства
8.3	Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности	Собственные / Заемные средства
8.4	Реконструкция котельной Деловая, 14, ООО "Нижновтеплоэнерго" со снятием ограничений тепловой мощности	Собственные / Заемные средства
8.5	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности	Собственные / Заемные средства
8.6	Полное техническое перевооружение котельной ООО "Санаторий "Зеленый город", к.п. Зеленый город со снятием ограничений тепловой мощности	Собственные / Заемные средства
Всего по проектам группы 9 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения"		
9.1	Техническое перевооружение котельной ул. Ванеева, 209-б	Собственные / Заемные средства
9.2	Техническое перевооружение котельной пр-т Гагарина, 178-б	Собственные / Заемные средства
9.3	Техническое перевооружение котельной ул. Июльских дней, 1	Собственные / Заемные средства
9.4	Модернизация кот.ул. Геройская, 11-а с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 25 Гкал/ч)	Собственные / Заемные средства
9.5	Модернизация кот. Коперника, 1-а "Циолковского, 5" с целью повышения энергоэффективности качества и надежности	Собственные / Заемные средства

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

	теплоснабжения	
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	Реконструкция 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	Модернизация кот. ул. Мончегорская, 11г, ООО "Генерация тепла" целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 10,5 Гкал/ч)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.14	Реконструкция котельной на ул. Памирская, 11.	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.15	Реконструкция системы теплоснабжения котельной на ул. Премудрова, 12а	<i>Собственные / Заемные средства</i>
Всего по проектам группы 10 "Перевод потребителей теплоэнергии в существующих зонах котельных на теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии"		
10.1	Переключение нагрузки с котельной ул. Куйбышева, 41-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	<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 ул. Гордеевская, 61-в на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	<i>Собственные / Заемные средства</i>
10.6	Переключение нагрузки от котельной АО "ОКБМ Африкантов" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	<i>Собственные / Заемные средства</i>
10.7	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>
10.8	Переключение нагрузки от котельной Бульвар Мира, 4а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	<i>Собственные / Заемные средства</i>
10.9	Перевод потребителей котельной ул. Львовская, 7а на теплоснабжение от «АТЭЦ» (Оборудование в здании автоматической станции смешения)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
10.10	Перевод потребителей котельной ул. Комарова, 14б ("Ржавка") на теплоснабжение от «АТЭЦ» (монтаж автоматической станции смешения в здании ЦТП «Ржавка»)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
10.11	Переключение потребителей котельной «РЭБ Флота» на теплоснабжение от «АТЭЦ»	<i>Собственные / Заемные средства</i>
Всего по проектам группы 11 "Ликвидация источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения"		
11.1	Перераспределение нагрузок с котельных ул. Интернациональная, 95, ул. Заводская, 19, пр-т Ленина, 5-а на котельную ул. Июльских дней, 1, закрытие котельной пер. Рубо, 3 с переключением нагрузки на котельную пр-т Ленина, 5-а	<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>
Всего по проектам группы 12 "Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности"		
12.1	Реконструкция ХВП котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>

		<i>ства</i>
12.2	Установка котловой автоматики безопасности (АМАКС) котлов ПТВМ-100 № 5, 6 на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
12.3	Реконструкция системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5	Собственные / Заемные средства
12.4	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП	Собственные / Заемные средства
12.5	Оптимизация схемы теплоснабжения ГБУЗ НО "Детская городская клиническая больница №1 Приокского района г. Нижнего Новгорода" (ГБУЗ НО "ДГКБ № 1") по пр. Гагарина, 76	Собственные / Заемные средства
12.6	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО "Теплоэнерго"	Собственные / Заемные средства
12.7	Модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных	Собственные / Заемные средства
12.8	Строительство, техническое перевооружение объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования	Собственные / Заемные средства
12.9	Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных	Собственные / Заемные средства
12.10	Ликвидация мазутного хозяйства Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5	Собственные / Заемные средства
Всего по проектам группы 13 "Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок"		
13.1	Строительство на НТЦ газо-поршневой электростанции УЭМ 12 МВт с полной утилизацией тепла для обеспечения собственных нужд	Собственные / Заемные средства
13.2	Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул. Деловая, 14 ООО "Нижновтеплоэнерго"	Собственные / Заемные средства

Предполагается, что амортизация, начисляемая по существующим основным средствам организаций, используется на поддержание и восстановление 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

Группа проектов	Источник финансирования
Группа 1 – Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)/ Собственные / Заемные

Группа проектов	Источник финансирования
	средства
Группа 2 – Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)/ Собственные / Заемные средства
Группа 3. - Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	Собственные / Заемные средства
Группа 4 – Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	Собственные средства/заемные средства/бюджетные средства
Группа 5 – Строительство и реконструкция насосных станций	Собственные / Заемные средства
Группа 6 – Реконструкция центральных тепловых пунктов	Собственные / Заемные средства
Группа 7 – Мероприятия по переводу потребителей на «закрытую» схему присоединения систем ГВС	Собственные / Заемные средства/бюджетные средства
Группа 8 – Реконструкция систем горячего водоснабжения Автозаводского района	Собственные / Заемные средства

11 РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (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. Путьская, 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	
Котельная «Кардиоцентр»; ул. Ванеева, 209Б			
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, 31	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»	Котельная ш. Казанское, 12	1
171	АО ПКО «Теплообменник»	Котельная пр-т Ленина, 85	1
172	АО «Международный Аэропорт Нижний	Котельная «Аэропорт»	1

Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Наименования источников в системе теплоснабжения	Кол-во систем теплоснабжения
	Новгород		
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 Империл»	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)

Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Наименования источников в системе теплоснабжения	Кол-во систем теплоснабжения
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	
ИТОГО:	64	ИТОГО:	249

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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	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.)
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

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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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		
					/ 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»	Единая 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»	Единая 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»	Единая 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»	Единая 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»	Единая 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»	Единая 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»	Единая 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»	Единая 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, 31	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»	-	-	-	-		
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»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
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»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
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»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
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»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
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»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
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»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
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»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
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»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
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»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
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»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Генерация тепла»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
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»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			АО «Энергосетевая компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Энергосетевая компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
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»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			АО «Энергосетевая компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Энергосетевая компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
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»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			АО «Энергосетевая компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Энергосетевая компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
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»	Единовременная заявка (п. 6 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.)
			АО «Энергосетевая компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	АО «Энергосетевая компания»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-		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		
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, 12	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»	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 Бурнаковский, 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 «Нижновтеплоэнерго»	+	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	-	-	ООО «Нижновтеплоэнерго»	+	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

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
АВТОЗАВОДСКИЙ РАЙОН					
1	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры до наружной стены здания мастерской ул.Лоскутова,2, лит.Г	8	1971	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
2	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры до наружной стены здания конторы ул.Героя Васильева, 55	88	1971	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
3	Сети горячего водоснабжения	от сетей мебельной фабрики «Нижегородец» до наружной стены жилого дома ул.Ю.Фучика, 10	105	1982	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ»
4	Сети теплоснабжения	от точки врезки в подвале МОУ школа № 127 до наружной стены ул. Комсомольская, 10а (МБОУ ДОД ДШИ № 18)	8	1988	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
5	Сети теплоснабжения	от наружной стены дома №11 ул.Веденяпина до наружной стены ул.Фучика, 19а (МБОУ ДОД ДШИ «Созвездие»)	37	1969	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012, № 4052 от 07.10.2014 - внес.измен.
6	Сети теплоснабжения	от наружной стены дома №21 пр.Октября до наружной стены пр.Октября, 19а (МБОУ ДОД ДШИ «Созвездие»)	70	1939	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012, № 4052 от 07.10.2014 - внес.измен.
7	Сети теплоснабжения	от элеваторного (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	2х103,6 103,6	2013	ООО «Теплосети»
89	Трубопровод теплоснабжения	От теплотрассы на ул. Героя Васильева до жилого дома ул. Героя Васильева,10а (ТСЖ «Героя Васильева-10»)	59,5	2011	ООО «Теплосети»
90	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС)	От врезки в подвале жилого дома ул.Бурденко, 33/1 до жилого дома ул.Бурденко, 33	2х65,6 65,6 65,6	2008	ООО «Теплосети»
91	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС)	От врезки в теплотрассу на ул.Бурденко до жилого дома и по подвалу ул.Бурденко, 33/1	2х80 80 80	2012	
92	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС)	От врезки в теплотрассу на ул.Бурденко до жилого дома ул.Бурденко, 35	2х50 2х50	2007	
93	Трубопровод теплоснабжения (отопление)	От тепловой камеры на пр. Ильича до наружной стены корпуса №1 ГБУЗ НО «НОКПД» - филиал «Автозаводский»	2х171	1995	ООО «Теплосети»

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»
КАНАВИНСКИЙ РАЙОН					
112	Теплотрасса	ул.Волжская Набережная, 11 (ТСЖ Волга) второй фланец задвижки на падающем и первый фланец задвижки на обратном трубопроводах по ходу теплоносителя	84	1994	Постановление № 5282 от 06.12.2012
113	Теплотрасса	ул.Волжская Набережная, 9а (ТСЖ Чайка) от дома № 9 до дома № 9а по ул.Волжская Набережная	128	1994	Постановление № 5282 от 06.12.2012
114	Теплотрасса отопления	ул.Сергея Есенина (от д.46 до д.44 по ул.Есенина)	485	1975	«Постановление № 5282 от 06.12.2012, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.измен.)»
115	теплотрасса	от УТ-9-1 сети ЦТП-203 до наружной границы 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
Ленинский район					
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»
Московский район					
пос.Березовая Пойма					
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.Шалапина, 23 а (включая элеваторные узлы в техподполье дома № 23 а ул.Шалапина) 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 затвор 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. затворы на перемычке Ду-250 - 6 шт. перемычка Ду-300 - 1 шт. байпасы Ду-80 - 7 шт. манометры 25 кгс/см ² - 10 шт.				02.04.2014
240	Теплотрасса	от ТК-521 до ИТП находящегося в техническом подполье дома по ул.Березовская, 101	69		ОАО Теплоэнерго
41	Теплотрасса отопления	от стены дома № 40 по ул. Народная до домов № 32,28,26а по ул. Народная	511	2008	ОАО Теплоэнерго
242	Теплотрасса отопления	от ТК-301-1 к4 у дома №37 по ул. Народная до стен домов №37а и №30а по ул. Народная	257	2008	ОАО Теплоэнерго
243	Теплотрасса отопления	от ТК-301-1 к7 у дома №37 по ул. Народная до стены дома №37	14	2008	ОАО Теплоэнерго
244	Теплотрасса отопления	от ТК-301-1 к7 у дома №37 по ул. Народная до стены дома №35 по ул. Народная (школа №118)	125	2008	ОАО Теплоэнерго
245	Теплотрасса отопления	от ТК-301-1(к1) у здания ЦТП-313 (ул. Народная, 38а) до стены дома № 22 по ул. Народная	209	2008	ОАО Теплоэнерго
246	Теплотрасса отопления	от ТК-512-3 у дома № 100 по ул. Березовская до стены дома № 101 по ул. Березовская	73	2004	ОАО Теплоэнерго
247	Теплотрасса отопления	от точки врезки в доме № 102 по ул. Березовская (ВНС) до стены дома № 104/1 по ул. Березовская	20	1996	ОАО Теплоэнерго
248	теплотрасса отопления	от УТ-1 у здания ангара по ул. Механизаторов, 3 до УТ-1б у здания ангара по ул. Механизаторов, 3	100*2	1983	ОАО «Теплоэнерго»
249	теплотрасса отопления	от УТ-1б у здания ангара по ул. Механизаторов, 3 до УТ-1в у здания пилорамы ул. Механизаторов, 3	30*2	1983	ОАО «Теплоэнерго»

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		
Нижегородский район					

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
		Трасса отопления			
		от ТК-10-5 до ТК-10-6	32/32		
		от ТК-10-6 до наружной стены ж/д Сергиевская, 12 Д	3/3		
		Трасса ГВС			
		от ТК-1-1 до ТК-10	18/18		
		от ТК-10 до стены ж/д Почтовый съезд, 15 А	45/45		
		по техподполью ж.д. Почтовый съезд, 15 А от стены до стены	86/86		
		от наружной стены ж.д. Почтовый съезд, 15 А до ТК-10-2	13/13		
		от ТК-10-2 до ТК-10-3	56/56		
		от ТК-10-3 до ТК-10-4	11/11		
		от ТК-10-4 до ТК-10-5	17/17		
		от ТК-10-5 до ТК-10-6	32/32		
		от ТК-10-6 до наружной стены ж/д Сергиевская, 12 Д	3/3		
ИТОГО:	632				
263	Теплотрасса (отопление и ГВС)	от точки врезки на ул.Усилова (УТ-430-2а) до внешней стены многоквартирного дома № 5 по Казанской набережной	1025	2009	Постановление № 4753 от 12.11.2012

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 № 4,7,8,9,10,11,12 санатория	7	1995	Подключены к котельной, расположенной на территории 2-ой территории санатория им.ВЦСПС, которая в настоящее время является бесхозной
			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	
Приокский район					

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		
ОБЪЕКТЫ ИНЖЕНЕРНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ЖИЛОГО ДОМА № 2 по ул.ВЯТСКАЯ					
319	Трубопровод центрального отопления	Подача От тк-4-2-1 до тк 4-2-4	П - 28	2010	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 3494 от 12.09.2013
		Обратка От тк-4-2-1 до тк 4-2-4	О - 28		
320	Трубопровод центрального отопления	Подача От тк-4-2-4 до тк-4-2-5	П - 135	2010	
		Обратка От тк-4-2-4 до тк-4-2-5	О - 135		
321	Трубопровод центрального отопления	Подача От тк-4-2-5 до наружной стены дома	П - 4	2010	
		Обратка От тк-4-2-5 до наружной стены дома	О - 4		
322	Трубопровод горячего водоснабжения	Подача От тк-4-2-1 до тк 4-2-4	П - 28	2010	
		Обратка От тк-4-2-1 до тк 4-2-4	О - 28		
323	Трубопровод горячего водоснабжения	Подача От тк-4-2-4 до тк-4-2-5	П – 135	2010	
		Обратка От тк-4-2-4 до тк-4-2-5	О – 135		
324	Трубопровод горячего водоснабжения	Подача От тк-4-2-5 до наружной стены дома	П – 4	2010	
		Обратка От тк-4-2-5 до наружной стены дома	О – 4		
325	Трубопровод центрального отопления	от котельной Петровского, 15 А до стены многоквартирного дома 15 по ул.Петровского	П-50,4	1962	
			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»
Теплотрасса отопления от УТ-108-1 у дома № 8 микрорайона Щербинки-1 до многоквартирных жилых домов №№ 99/1, 99/2, 101/1, 101/2, 101/3, 101/4, 101/5 по пр.Гагарина (микрорайон «Гагаринские высоты»)					
348	Теплотрасса отопления (см.ниже)	от УТ-108-1 у дома № 8 м-на Щербинки-1 до ТК-108-1-14, расположенного во дворе дома № 101 корпус 5 пр.Гагарина	201	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		
Советский район						
382	теплотрасса отопления и ГВС от ТК-405-3_к4 до дома № 11 по ул.Тимирязева, по техподполью дома № 11, до ТК-405-3_к4, и далее до наружной стены дома № 13 и от ТК-405-3_к4 до наружной стены вставки дома 13 по ул.Тимирязева	Трасса отопления:			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			
		Трасса ГВС:				
		от ТК-405-3_к1 до наружной стены жилого дома № 11 по ул.Тимирязева	55,7	1994		
			55,7			
		от внутренней стены жилого дома № 11 по ул.Тимирязева по техподполью	74	2003 по техподполью		
			74			
		от наружной стены жилого дома № 11 по ул.Тимирязева до ТК-405-3_к4	4,5	1998		
			4,5			
от ТК-405-3_к4 до наружной стены жилого дома по ул.Тимирязева, 13	1,2					
	1,2					
от ТК-405-3_к4 до наружной стены жилого дома по ул.Тимирязева, 13 (вставка)	102					
	102					

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»)	Трасса отопления:		2003	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		от места врезки трубопровода до запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85»	0,6		
		от запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85» до внутренней стены жилого дома № 83 по ул.Невзоровых	38,5		
		Трасса ГВС:			
		от места врезки трубопроводов до запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85»	1,75		
			1,1		
385	трасса отопления и ГВС к ж.д. № 12 по ул.Дунаева (ТСЖ «Невзоровское»)	Трасса отопления:		2004	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		от места врезки трубопроводов до запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85»	0,6		
		от запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85» до внутренней стены жилого дома № 85 по ул. Невзоровых	195		
		от наружной стены жилого дома № 85 по ул. Невзоровых до запорной арматуры в ТК-427-1-к-1	9		
		от запорной арматуры в ТК-427-1-к-1 до наружной стены жилого дома № 12 по ул.Дунаева	30		
		Трасса ГВС:		2004	
		от места врезки трубопроводов до запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85»	5,4		
			1,05		
	от запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85» до внутренней стены жилого дома № 85 по ул. Невзоровых	89,5			

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 8б/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 Сусловой	65	2010	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 771 от 27.04.2015
423	Квартальная теплотрасса отопления от д.7 корп.3 по ул.Б.Панина до д.4 по ул.Гаражная	от наружной стены д.7 корп.3 по ул.Б.Панина до наружной стены д.4 по ул.Гаражная	39	2012	ОАО «Теплоэнерго»
424	Квартальная теплотрасса отопления от ТК-422-10а к8 до д.7-1 (строительный) по ул.Б.Панина	от ТК-422-10а к8 у д.7 корп.4 по ул.Б.Панина до наружной стены 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)	2,2x2 (4,4)	2008	ОАО «Теплоэнерго»
		от точки опуска до наружной стены жилого дома № 4 а по проезду Светлогорский	25x2 (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>ТСЖ предоставили тех.документацию и кадастровый паспорт, объект поставлен на учет со следующими характеристиками</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 Оранжевая до стены дома №28а по ул.1-я Оранжевая (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		
СОРМОВСКИЙ РАЙОН					
505	УТ-2-2 до наружной стены домов № 7,7/1 по ул.Циолковского	Трасса отопления:		2003	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		от УТ-2-2 до камеры опуска	5		
		от камеры опуска до ТК-2-2-1	80		
		от ТК-2-2-1 до наружной стены жома № 7 по ул.Циолковского	30		
		от ТК-2-2-1 до ТК-2-2-2	55/55		
		от ТК-2-2-2 до наружной стены жома № 7/1 по ул.Циолковского	34		
506	от ТК-27 до наружной стены дома 45/3 по пр.Кораблестроителей	Трасса отопления:			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		
		Трасса ГВС:		1995	
		от ТК 27 до наружной стены ж/д№ 45/1 по пр .Кораблестроителей	46,00/46,00		
		от наружной стены дома№45/1 по техподполью до точки врезки на эл.узел	5,50/2,50		
		От точки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/1 по пр.Кораблестроителей	44,50/53,00		
		от наружной стены дома№45/1 до ТК-28	6,50/6,50		
		от ТК 28 до наружной стены дома №45/2 по пр.Кораблестроителей	6,50/6,50		
		от наружной стены дома№45/2 по техподполью до точки врезки на эл.узел	2,0/11,50		
			4,5		
			22		
		от точки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/2 по пр.Кораблестроителей	68,00/18,00		
		от наружной стены дома№45/2 до ТК-29	6,00/6,00		
		от ТК 29 до наружной стены дома №45/3 по пр.Кораблестроителей	6,00/6,00		

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 м³;

- 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 и пятая группы 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	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Площадь жилищного фонда (МКД) и общественно-деловой застройки, тыс. м ²	31618	32370	33137	33993	35131	36335	37555	38652	39733	40841	41846	42781	43627	44357
Тепловая нагрузка потребителей жилищного фонда (МКД), объектов общественно-деловой и промышленной застроек в зонах действия существующих источников, Гкал/ч	3 827	3 901	3 958	4 053	4 126	4 200	4 274	4 340	4 393	4 439	4 468	4 492	4 516	4 529
Тепловая нагрузка в зонах действия проектируемых источников, Гкал/ч	3	5	41	47	54	60	72	85	109	131	156	175	188	196
Всего спрос на тепловую мощность в муниципальном образовании, Гкал/ч	3 829	3 906	3 998	4 100	4 180	4 261	4 346	4 425	4 502	4 570	4 623	4 667	4 705	4 725
Располагаемая тепловая мощность существующих источников, Гкал/ч	6 202	6 198	5 937	5 963	5 878	5 912	6 394	6 399	6 402	6 422	6 478	6 479	6 479	6 479
Располагаемая тепловая мощность проектируемых источников, Гкал/ч	5	14	65	65	86	86	156	225	294	294	306	306	319	319
Всего располагаемая тепловая мощность источников, Гкал/ч	6 207	6 212	6 001	6 028	5 964	5 998	6 550	6 624	6 695	6 715	6 784	6 785	6 798	6 798
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, б/р	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, б/р	-	0,000	0,246	0,123	0,086	0,081	0,095	0,105	0,012	0,024	0,011	0,008	0,030	0,001
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %	0,00	2,97	3,90	2,26	0,00	0,52	6,38	0,12	0,05	0,31	0,86	0,01	0,00	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 охладительных установок (РОУ)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	322,1	334,5	329,9	329,9	329,9	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1	325,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	151,0	151,8	151,4	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5
Проектный часовой коэффициент теплофикации	б/р	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Фактический часовой коэффициент теплофикации	б/р	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	32,6	30,9	28,8	28,8	34,0	34,0	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	16,9	17,4	16,7	16,6	19,0	19,0	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	млн. кВт*ч	1654,7	1569,3	1461,2	1461,2	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0	1502,0
в теплофикационном режиме	млн. кВт*ч	1244,3	1168,6	1155,7	1155,7	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0	1165,0
в конденсационном режиме	млн. кВт*ч	410,4	400,7	305,5	305,5	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0	337,0
Доля электроэнергии, выработанной ПТУ в теплофикационном режиме	%	75,2	74,5	79,1	79,1	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6
Отпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	3067,0	3163,0	3034,3	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0	3009,0

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 охладительных установок (РОУ)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	333,3	284,2	251,2	284,2	284,2	284,2	284,2	284,2	284,2	273,7	271,3	267,9	263,3	260,3	257,0	254,9
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	148,8	150,1	149,4	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1
Проектный часовой коэффициент теплофикации	б/р	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Фактический часовой коэффициент теплофикации	б/р	0,8	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	26,1	23,9	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,0	21,0	20,3	20,3	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,9	21,0	21,1	21,3	21,4	21,6	21,7
Отпуск электроэнергии	млн. кВт*ч	776,3	713,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2	576,2
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1080,7	1135,7	1098,1	1097,1	1104,8	1104,8	1104,8	1104,8	1104,8	1128,1	1133,4	1140,8	1150,9	1157,7	1164,9	1169,6
Коэффициент использования теплоты топлива	б/р	0,72	0,80	0,87	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,84	0,84	0,85	0,85	0,86	0,86	0,87
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,58	19,62	20,05	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17	20,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	16,30	17,20	17,57	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66	17,66
ГВС, Гкал/ч	2,28	2,42	2,49	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,31	1,38	1,41	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,22	6,10	5,65	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52
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	166,1	166,5	167,0	167,4	167,8	168,2	168,6	169,1	169,5	169,9	170,3	170,8	171,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	637	637	691	692	691	691	691	691	691	691	691	691	692	692	693
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	56 691	56 691	58 366	58 419	58 336	58 322	58 322	58 323	58 336	58 353	58 396	58 439	58 485	58 512	58 540
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 798	5 798	8 360	8 379	8 296	8 282	8 282	8 283	8 296	8 313	8 357	8 399	8 446	8 472	8 500
Потребление топлива, т у.т.	10 113	10 138	9 696	9 729	9 740	9 762	9 786	9 811	9 838	9 865	9 897	9 929	9 962	9 991	10 021
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,1	25,1	25,9	25,9	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,9	25,9	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
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,92	23,92	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	23,42	23,42	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,66	15,39	15,41	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99
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	157,6	158,0	158,4	158,8	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	638	638	612	613	612	612	612	612	612	612	613	613	614	614	614

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
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	50 051	50 051	49 851	49 953	49 876	49 863	49 863	49 865	49 877	49 892	49 932	49 971	50 014	50 039	50 065
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 829	5 829	7 700	7 727	7 650	7 637	7 637	7 639	7 651	7 666	7 706	7 745	7 788	7 813	7 839
Потребление топлива, т у.т.	8 282	8 302	7 858	7 894	7 902	7 920	7 939	7 959	7 981	8 004	8 030	8 057	8 084	8 108	8 132
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	29,6	29,6	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,6	29,6	29,6
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
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,86	31,86	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,11	31,11	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,20	16,73	16,73	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13	18,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,47	14,68	14,69	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92
ГВС, Гкал/ч	1,73	2,05	2,05	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,79	0,97	0,97	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	16,12	13,41	13,38	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89	11,89
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	177,5	177,9	178,4	178,8	179,3	179,7	180,2	180,6	181,1	181,5	182,0	182,4	182,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	524	524	483	494	494	494	494	494	494	494	494	495	495	495	495
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	45 955	45 955	43 994	45 071	45 021	45 013	45 013	45 014	45 022	45 032	45 058	45 083	45 110	45 126	45 143
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 865	4 865	4 845	4 971	4 922	4 913	4 913	4 914	4 922	4 932	4 958	4 983	5 011	5 026	5 043
Потребление топлива, т у.т.	8 239	8 260	7 809	8 020	8 031	8 049	8 070	8 090	8 112	8 134	8 159	8 184	8 209	8 232	8 256
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,9	15,9	15,3	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
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
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-6															
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	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51	17,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,21	14,91	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
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,76	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

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 (+/-)	12,07	12,39	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44
Средневзвешенный срок службы, лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	164,0	164,4	172,8	173,3	173,7	174,1	174,6	175,0	175,4	175,9	176,3	176,7	177,2	177,6	178,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	556	556	598	598	597	597	597	597	597	598	598	598	598	599	599
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	50 735	50 735	49 441	49 449	49 402	49 394	49 394	49 395	49 402	49 412	49 436	49 460	49 486	49 501	49 516
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 399	4 399	4 685	4 693	4 646	4 638	4 638	4 639	4 647	4 656	4 680	4 704	4 730	4 745	4 761
Потребление топлива, т у.т.	8 318	8 339	8 544	8 567	8 580	8 600	8 622	8 644	8 667	8 690	8 716	8 742	8 768	8 793	8 818
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,6	17,6	17,2	17,2	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
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
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
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	188,5	189,0	189,5	190,0	190,4	190,9	191,4	191,9	192,3	192,8	193,3	193,8	194,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	148	148	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	141	141
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	10 019	10 019	10 044	10 050	10 019	10 014	10 014	10 015	10 019	10 026	10 041	10 057	10 074	10 083	10 093
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 524	2 524	3 033	3 038	3 008	3 003	3 003	3 004	3 008	3 014	3 030	3 045	3 062	3 072	3 082
Потребление топлива, т у.т.	1 891	1 896	1 894	1 899	1 898	1 902	1 907	1 912	1 918	1 924	1 931	1 939	1 947	1 954	1 961
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	19,0	19,0	19,0
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
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	22,25	22,25	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,75	21,75	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50

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.:	18,12	18,90	18,96	20,42	22,61	24,01	25,41	26,81	26,81	26,81	26,81	26,81	26,81	26,81	26,81
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,37	16,03	16,08	17,37	19,30	20,52	21,74	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96
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
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	-4,59	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
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	161,7	162,1	162,5	163,0	163,4	163,8	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	708	708	617	626	670	670	670	706	707	707	707	708	708	708	709
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	55 827	55 855	55 604	56 417	60 375	60 362	60 362	63 656	63 669	63 686	63 729	63 771	63 817	63 844	63 871
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 509	5 509	7 240	7 357	7 806	7 793	7 793	8 220	8 233	8 250	8 293	8 335	8 381	8 408	8 435
Потребление топлива, т у.т.	9 085	9 112	8 993	9 148	9 814	9 836	9 861	10 425	9 886	9 914	9 945	9 977	10 009	10 038	10 068
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	33,0	33,0	32,8	33,3	35,6	35,6	35,6	20,9	20,9	20,9	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
ул. Иванова, 36-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,74	10,74	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,52	10,52	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,17	7,63	7,63	7,73	7,83	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99	7,99
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,17	7,63	7,63	7,72	7,80	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,38	0,34	0,34	0,35	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,97	2,55	2,37	2,27	2,17	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Средневзвешенный срок службы, лет	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	176,3	176,7	167,3	167,7	168,2	168,6	169,0	169,4	169,9	170,3	170,7	171,1	171,6	172,0	172,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	189	189	363	364	370	370	370	370	370	370	370	370	371	371	371
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	17 150	17 150	16 595	16 667	16 910	16 907	16 907	16 907	16 910	16 914	16 924	16 934	16 944	16 950	16 956
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 789	1 789	1 859	1 869	1 880	1 877	1 877	1 877	1 880	1 884	1 894	1 903	1 914	1 920	1 926
Потребление топлива, т у.т.	3 023	3 031	2 777	2 796	2 844	2 850	2 857	2 865	2 872	2 880	2 889	2 898	2 907	2 915	2 924
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,0	19,0	18,6	18,6	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	19,0	19,0	19,0
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
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а															

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
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,63	13,63	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,33	13,33	12,91	12,91	12,91	12,91	12,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,43	15,42	13,05	13,05	13,05	15,26	18,42	19,35	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07	20,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,08	13,38	12,64	12,64	12,64	14,55	17,05	17,83	18,53	18,53	18,53	18,53	18,53	18,53	18,53
ГВС, Гкал/ч	0,35	2,05	0,41	0,41	0,41	0,71	1,37	1,52	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,64	2,06	1,89	1,89	1,89	2,05	2,27	2,33	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,27	-4,15	-2,04	-2,04	-2,04	-4,40	-7,78	5,22	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46
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	170,6	171,0	171,4	171,9	172,3	172,7	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	402	402	428	428	427	427	427	454	468	469	469	469	470	470	470
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	36 043	36 043	39 899	39 911	39 842	39 831	39 831	42 334	43 667	43 682	43 721	43 759	43 801	43 825	43 850
Потери в тепловых сетях, Гкал	3 404	3 404	6 853	6 865	6 796	6 785	6 785	7 213	7 449	7 464	7 503	7 541	7 583	7 607	7 632
Потребление топлива, т у.т.	6 369	6 384	6 806	6 825	6 830	6 845	6 863	7 312	6 781	6 800	6 823	6 846	6 870	6 891	6 912
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	32,9	32,9	36,4	36,4	36,4	36,4	36,4	18,3	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	19,0	19,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,34	0,34	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,21	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,21	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	184,3	184,7	185,2	185,7	186,1	186,6	187,1	187,5	188,0	188,5	188,9	189,4	189,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	18	18	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	482	482	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	468
Потери в тепловых сетях, Гкал	23	23	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	21
Потребление топлива, т у.т.	92	92	86	86	87	87	87	87	88	88	88	88	88	89	89
Коэффициент использования установленной тепловой	16,7	16,7	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2

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
"Школа №90", пер. Общественный, 6-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,33	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Средневзвешенный срок службы, лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	198,9	199,4	191,2	191,7	192,2	192,7	193,2	193,6	194,1	194,6	195,1	195,6	196,1	196,6	197,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	6	6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	460	460	522	522	521	521	521	521	521	521	522	522	523	523	523
Потери в тепловых сетях, Гкал	39	39	111	111	110	110	110	110	110	110	111	111	112	112	113
Потребление топлива, т у.т.	91	92	100	100	100	100	101	101	101	101	102	102	102	103	103
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,9	15,9	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	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
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,34	7,81	7,80	7,80	7,80	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,79	7,30	7,30	7,30	7,30	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60
ГВС, Гкал/ч	0,55	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,71	0,67	0,67	0,67	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,65	3,22	3,23	3,23	3,23	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
Средневзвешенный срок службы, лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	186,6	187,1	194,7	195,2	195,7	196,1	196,6	197,1	197,6	198,1	198,6	199,1	199,6	200,1	200,6

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
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	408	408	389	389	388	388	388	388	388	388	389	389	390	390	391
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	24 052	24 052	26 531	26 544	26 467	26 455	26 455	26 456	26 468	26 483	26 523	26 562	26 604	26 629	26 654
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 455	4 455	7 652	7 665	7 589	7 576	7 576	7 578	7 589	7 605	7 644	7 683	7 726	7 750	7 776
Потребление топлива, т у.т.	4 489	4 501	5 165	5 180	5 178	5 189	5 202	5 215	5 231	5 247	5 268	5 289	5 310	5 328	5 347
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	26,8	26,8	29,5	29,5	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,5	29,5	29,5	29,6	29,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Пугачева, 1															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	35,23	35,23	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	34,35	34,35	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	29,01	25,16	24,68	25,53	25,64	25,64	27,03	28,08	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20	29,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	23,98	20,57	20,09	20,89	20,98	20,98	21,79	22,38	23,07	23,07	23,07	23,07	23,07	23,07	23,07
ГВС, Гкал/ч	5,03	4,59	4,59	4,64	4,66	4,66	5,24	5,70	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,79	1,52	1,49	1,55	1,56	1,56	1,65	1,73	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,54	7,66	8,45	7,54	7,42	7,42	5,94	4,81	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
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	154,7	155,1	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,4	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	941	941	1 150	1 160	1 164	1 163	1 163	1 189	1 211	1 212	1 213	1 214	1 215	1 215	1 216
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	84 627	84 627	81 276	82 023	82 256	82 235	82 235	84 077	85 628	85 654	85 721	85 786	85 858	85 899	85 942
Потери в тепловых сетях, Гкал	11 111	11 111	12 216	12 346	12 276	12 255	12 255	12 532	12 780	12 806	12 873	12 938	13 010	13 051	13 094
Потребление топлива, т у.т.	13 093	13 126	12 575	12 722	12 790	12 819	12 851	13 172	13 448	13 486	13 530	13 574	13 620	13 660	13 701
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	27,4	27,4	26,4	26,7	26,7	26,7	26,7	27,3	27,8	27,8	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,83	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,83	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

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
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	159,3	159,7	160,1	160,5	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	170	170	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	9 893	9 893	9 895	9 899	9 880	9 877	9 877	9 878	9 880	9 884	9 894	9 903	9 913	9 919	9 925
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 586	1 586	1 836	1 839	1 821	1 818	1 818	1 818	1 821	1 825	1 834	1 844	1 854	1 860	1 866
Потребление топлива, т у.т.	1 598	1 602	1 576	1 581	1 582	1 585	1 589	1 593	1 597	1 602	1 608	1 613	1 619	1 624	1 629
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,8	17,8	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пр. Союзный, 43															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	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	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	53,00	63,00	63,00	63,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	35,61	35,00	34,99	34,99	34,99	34,99	36,32	37,53	38,74	40,74	43,54	46,35	49,16	49,96	52,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	31,28	30,67	30,66	30,66	30,66	30,66	31,84	32,89	33,94	35,68	38,28	40,88	43,49	44,26	46,06
ГВС, Гкал/ч	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,49	4,64	4,80	5,06	5,26	5,47	5,67	5,70	6,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,06	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,11	2,19	2,28	2,42	2,61	2,81	3,01	3,06	3,21
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,33	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	14,57	13,27	11,98	9,85	6,84	13,84	10,83	9,98	7,74
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	164,8	165,2	165,6	166,0	166,4	166,9	167,3	167,7	168,1	168,5	161,9	162,3	162,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 253	1 253	1 222	1 222	1 220	1 220	1 220	1 276	1 330	1 398	1 483	1 559	1 635	1 650	1 736
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	106 731	106 731	108 087	108 111	107 971	107 948	107 948	112 924	117 637	123 661	131 228	137 945	144 682	146 010	153 570
Потери в тепловых сетях, Гкал	10 205	10 205	13 982	14 006	13 866	13 843	13 843	14 484	15 109	15 910	16 961	17 908	18 873	19 098	20 144
Потребление топлива, т у.т.	17 832	17 876	17 811	17 859	17 881	17 921	17 966	18 841	19 677	20 736	22 060	23 247	23 424	23 698	24 988
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,5	20,5	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	21,7	22,6	23,7	25,2	22,7	23,8	24,0	25,3
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
"Баня №7", ул. Станиславского, 3															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80
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,	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)

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Гкал/ч															
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	16,14	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,70	14,36	14,48	14,48	15,24	15,86	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07
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	-0,81	-1,03	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
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	149,6	150,0	150,3	150,7	151,1	151,5	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	296	296	417	417	445	444	444	444	445	445	445	445	446	446	446
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	36 695	36 686	37 194	37 203	39 629	39 619	39 619	39 620	39 629	39 641	39 671	39 700	39 732	39 750	39 769
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 106	4 106	5 395	5 405	5 710	5 701	5 701	5 702	5 711	5 722	5 752	5 782	5 814	5 832	5 851
Потребление топлива, т у.т.	5 751	5 764	5 563	5 579	5 957	5 971	5 986	6 001	6 154	6 171	6 191	6 211	6 231	6 250	6 269
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,1	25,1	25,5	25,5	27,2	27,1	27,1	23,0	23,0	23,0	23,1	23,1	23,1	23,1	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
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,28	0,28	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,21	0,21	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
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	273,7	274,3	275,0	275,7	276,4	277,1	277,8	278,5	279,2	279,9	280,6	281,3	282,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	4	4	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	87	87	141	141	140	140	140	140	140	140	141	141	142	142	143
Потери в тепловых сетях, Гкал	47	47	101	101	100	100	100	100	100	100	101	101	102	102	103
Потребление топлива, т у.т.	24	24	39	39	39	39	39	39	39	39	39	40	40	40	40
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	1,8	1,8	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений	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															
"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,89	5,89	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,32	4,51	4,51	4,51	4,51	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,32	3,68	3,68	3,68	3,68	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,83	0,83	0,83	0,83	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,99	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,31	-0,31	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Средневзвешенный срок службы, лет	31	32	33	34	35	36	37	32	33	34	35	36	37	38	39
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	177,4	177,8	172,5	173,0	173,4	173,8	174,3	174,7	165,0	165,4	165,8	166,2	166,6	167,1	167,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	338	338	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	11 611	11 611	11 429	11 431	11 416	11 413	11 413	11 413	11 416	11 419	11 427	11 435	11 444	11 449	11 454
Потери в тепловых сетях, Гкал	965	965	1 575	1 578	1 562	1 560	1 560	1 560	1 562	1 566	1 574	1 582	1 591	1 596	1 601
Потребление топлива, т у.т.	2 060	2 065	1 972	1 977	1 979	1 984	1 989	1 994	1 883	1 889	1 895	1 901	1 907	1 913	1 918
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	23,1	23,1	22,3	22,3	22,2	22,2	22,2	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	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
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	30,82	30,82	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,04	30,04	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,43	17,65	17,87	17,87	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	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	0,47	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	1,58	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 (+/-)	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
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	153,8	154,1	154,5	154,9	155,3	155,7	156,1	156,5	156,9	157,3	157,6	158,0	158,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	358	358	500	500	499	499	499	499	499	499	499	500	500	501	501
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	44 647	44 631	46 084	46 099	46 016	46 002	46 002	46 003	46 016	46 033	46 076	46 118	46 165	46 191	46 219
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 668	5 668	8 321	8 335	8 252	8 238	8 238	8 240	8 253	8 269	8 313	8 355	8 401	8 428	8 455

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
Потребление топлива, т у.т.	6 864	6 879	7 086	7 106	7 111	7 126	7 144	7 162	7 182	7 203	7 228	7 252	7 278	7 300	7 323
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,5	16,5	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Бульвар Мира, 4-а															
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
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	181,6	182,0	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	32	32	31	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 104	4 104	4 145	4 224	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	281	281	407	415	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	764	766	753	769	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,3	15,3	15,4	15,7	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
ул. Вольская, 15-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,51	12,51	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,97	8,97	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,82	8,82	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,14	3,38	3,39	3,39	3,39	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

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	154,8	155,2	154,8	155,2	155,6	156,0	156,4	156,8	157,2	157,6	158,0	158,3	158,7	159,1	159,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	61	61	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 027	7 026	7 657	7 658	7 650	7 649	7 649	7 649	7 650	7 652	7 656	7 660	7 665	7 668	7 671
Потери в тепловых сетях, Гкал	622	622	842	843	835	834	834	834	835	837	841	845	850	853	856
Потребление топлива, т у.т.	1 088	1 090	1 186	1 189	1 190	1 193	1 196	1 199	1 202	1 206	1 209	1 213	1 217	1 220	1 224
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	6,5	6,4	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Знаменская, 5-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,35	4,35	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,20	4,20	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,09	2,43	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	4,76	8,60	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,91	2,21	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	4,27	7,61	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47
ГВС, Гкал/ч	0,18	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,49	0,99	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,38	0,65	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,92	1,55	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	9,71	5,60	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
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	192,3	192,7	193,2	193,7	194,2	194,7	175,0	175,4	175,8	176,3	176,7	177,2	177,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	60	60	78	78	78	78	78	161	301	379	379	380	380	380	380
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	8 018	8 018	8 827	8 830	8 814	8 812	8 812	18 120	33 937	42 774	42 814	42 853	42 896	42 920	42 945
Потери в тепловых сетях, Гкал	763	763	1 576	1 579	1 563	1 561	1 561	3 211	6 021	7 602	7 642	7 680	7 723	7 747	7 773
Потребление топлива, т у.т.	1 536	1 540	1 697	1 702	1 703	1 707	1 711	3 527	5 938	7 503	7 529	7 554	7 581	7 604	7 628
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,8	17,8	19,6	19,7	19,6	19,6	19,6	13,9	26,0	32,8	32,8	32,8	32,8	32,9	32,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Климовская, 86-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	27,00	27,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,01	23,01	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
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	16,63	17,76	20,33	22,02	26,03	28,04	30,05	30,36	30,68
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,96	14,56	15,11	15,25	15,55	15,55	15,55	16,55	18,41	19,89	23,27	24,97	26,66	26,96	27,27

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	0,55	0,83	0,95	0,99	1,09	1,09	1,09	1,21	1,92	2,13	2,75	3,07	3,39	3,40	3,41
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,11	1,31	1,36	1,37	1,40	1,40	1,40	1,48	1,66	1,77	2,05	2,19	2,34	2,36	2,38
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,15	6,07	3,90	3,72	3,29	3,29	3,29	20,52	17,78	15,96	11,68	9,53	7,38	7,04	6,70
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	182,1	182,5	183,0	183,4	183,9	184,3	169,8	170,2	170,7	171,1	171,5	171,9	172,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	740	740	944	948	952	952	952	1 024	1 182	1 298	1 658	1 834	2 010	2 022	2 034
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	37 730	37 721	44 609	44 808	45 009	44 996	44 996	48 411	55 846	61 338	78 390	86 681	94 996	95 577	96 162
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 482	4 482	7 873	7 919	7 890	7 877	7 877	8 478	9 797	10 782	13 847	15 379	16 934	17 082	17 233
Потребление топлива, т у.т.	6 695	6 711	8 122	8 178	8 235	8 253	8 274	8 924	9 483	10 442	13 378	14 830	16 293	16 434	16 576
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,2	16,2	20,7	20,8	20,9	20,9	20,9	14,1	16,2	17,8	22,8	25,2	27,6	27,8	27,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Конотопская, 5															
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
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	188,0	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	248	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	9 159	9 159	9 164	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 182	1 182	1 371	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 815	1 819	1 723	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	28,5	28,5	28,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Лесной городок, 6-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	32,45	32,45	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28

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	0,83	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	19,94	20,55	21,17	21,78	22,39	23,00	23,62	23,62	23,62	23,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,02	18,22	17,14	17,14	17,26	17,92	18,42	18,93	19,43	19,93	20,44	20,94	20,94	20,94	20,94
ГВС, Гкал/ч	2,03	1,81	1,81	1,81	1,84	2,02	2,13	2,24	2,35	2,46	2,57	2,68	2,68	2,68	2,68
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,13	0,99	0,91	0,91	0,92	0,98	1,03	1,07	1,11	1,15	1,20	1,24	1,24	1,24	1,24
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	8,44	10,60	10,59	10,59	10,42	9,53	8,87	8,22	7,56	6,90	6,25	5,59	5,59	5,59	5,59
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	154,8	155,1	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	938	938	1 321	1 322	1 330	1 330	1 330	1 378	1 424	1 471	1 517	1 558	1 559	1 560	1 561
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	52 857	52 857	52 453	52 464	52 786	52 775	52 775	54 710	56 543	58 390	60 225	61 855	61 898	61 923	61 948
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 580	5 580	6 536	6 547	6 530	6 519	6 519	6 759	6 995	7 236	7 498	7 735	7 778	7 802	7 828
Потребление топлива, т у.т.	8 179	8 200	8 117	8 139	8 210	8 228	8 249	8 573	8 882	9 195	9 508	9 790	9 821	9 849	9 878
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	18,5	18,5	18,4	18,4	18,6	18,6	18,6	19,2	19,9	20,5	21,2	21,8	21,8	21,8	21,8
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
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а															
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	154,3	154,6	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6	158,0	158,4	158,8	159,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	683	683	887	887	887	886	886	886	887	887	887	887	888	888	888
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	42 036	42 034	40 693	40 699	40 666	40 661	40 661	40 661	40 666	40 673	40 690	40 707	40 725	40 736	40 747
Потери в тепловых сетях, Гкал	3 145	3 145	3 307	3 313	3 280	3 274	3 274	3 275	3 280	3 287	3 304	3 321	3 339	3 350	3 361
Потребление топлива, т у.т.	6 476	6 492	6 277	6 294	6 315	6 330	6 345	6 361	6 378	6 395	6 414	6 432	6 451	6 469	6 487
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,9	22,9	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
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															
ул. Мурашкинская, 13-б															
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	17,08	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	15,81	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	0,78	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	3,50	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	38	39	40	41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	176,4	176,9	167,5	167,9	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	400	401	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	43 225	43 224	41 564	41 645	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	3 970	3 970	4 432	4 447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	7 626	7 645	6 963	6 994	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,0	15,0	14,4	14,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Невельская, 9-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,10	3,10	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,02	3,02	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,42	2,20	2,19	2,47	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	156,0	156,4	156,8	157,2	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	63	63	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	86	86	86
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	5 762	5 762	6 037	6 091	6 082	6 081	6 081	6 081	6 083	6 084	6 089	6 093	6 098	6 101	6 104

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
Потери в тепловых сетях, Гкал	385	385	856	865	856	854	854	855	856	858	862	867	871	874	877
Потребление топлива, т у.т.	899	901	942	952	953	956	958	960	963	966	969	972	975	978	981
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,6	19,6	20,6	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
ул. Путейская, 31-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,44	6,44	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,91	4,91	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,69	4,69	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,57	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,38	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
ГВС, Гкал/ч	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,41	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-1,29	-1,01	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
Средневзвешенный срок службы, лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	164,5	164,9	156,2	156,6	157,0	157,3	157,7	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	172	172	158	158	157	157	157	157	157	157	158	158	158	158	158
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	14 595	14 594	14 870	14 874	14 852	14 848	14 848	14 848	14 852	14 856	14 868	14 879	14 892	14 899	14 907
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 534	1 534	2 257	2 261	2 238	2 235	2 235	2 235	2 239	2 243	2 255	2 266	2 279	2 286	2 294
Потребление топлива, т у.т.	2 401	2 407	2 322	2 329	2 331	2 336	2 342	2 348	2 354	2 361	2 369	2 377	2 384	2 392	2 399
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	26,1	26,1	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	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
ул. Ивана Романова, 3-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,26	5,26	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,13	5,13	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,00	5,00	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,26	2,87	2,83	2,83	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
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

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	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	154,2	154,6	154,9	155,3	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	144	144	65	65	65	65	65	65	65	65	65	66	66	66	66
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	6 713	6 712	6 977	6 979	7 014	7 013	7 013	7 013	7 014	7 016	7 021	7 025	7 030	7 033	7 036
Потери в тепловых сетях, Гкал	448	448	869	871	867	866	866	866	867	869	874	878	883	886	889
Потребление топлива, т у.т.	1 035	1 037	1 076	1 079	1 087	1 089	1 092	1 095	1 098	1 101	1 104	1 108	1 111	1 114	1 118
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,8	14,8	15,3	15,3	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Таллинская, 15-в															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	38,77	38,77	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,80	37,80	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	26,81	24,57	24,61	24,61	25,01	25,01	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50	25,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	23,44	21,35	21,38	21,38	21,76	21,76	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14
ГВС, Гкал/ч	3,37	3,22	3,22	3,22	3,24	3,24	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,74	1,59	1,59	1,59	1,62	1,62	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,25	11,64	5,12	5,12	4,69	4,69	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,2	155,6	155,2	155,6	156,0	156,4	156,8	157,2	157,6	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	289	289	1 686	1 686	1 695	1 695	1 695	1 695	1 695	1 696	1 697	1 698	1 700	1 700	1 701
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	72 709	72 705	72 923	72 942	73 324	73 306	73 306	73 308	73 324	73 346	73 403	73 458	73 519	73 554	73 590
Потери в тепловых сетях, Гкал	7 965	7 965	10 837	10 856	10 820	10 802	10 802	10 804	10 821	10 843	10 899	10 955	11 016	11 050	11 087
Потребление топлива, т у.т.	11 284	11 312	11 318	11 350	11 438	11 463	11 492	11 521	11 552	11 585	11 623	11 661	11 699	11 734	11 769
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,4	21,4	21,9	21,9	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,1	22,1	22,1	22,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Тепличная, 8-а (БМК)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,61	5,09	5,11	5,11	5,97	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35

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	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	167,1	167,5	167,9	168,4	168,8	169,2	169,6	170,1	170,5	170,9	171,3	171,8	172,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	467	467	469	469	527	527	527	527	527	527	528	528	529	529	530
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	15 113	15 113	15 449	15 455	17 349	17 343	17 343	17 344	17 349	17 356	17 375	17 393	17 414	17 425	17 437
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 629	2 629	3 210	3 215	3 581	3 575	3 575	3 576	3 581	3 588	3 607	3 625	3 646	3 657	3 669
Потребление топлива, т у.т.	2 746	2 753	2 582	2 589	2 914	2 920	2 927	2 935	2 943	2 952	2 962	2 973	2 984	2 993	3 003
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,1	20,1	20,6	20,6	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,2	23,2	23,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул.Терешковой, 7															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,82	14,82	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,90	14,90	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,53	14,53	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,41	11,32	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,89	10,79	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
ГВС, Гкал/ч	0,52	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,58	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,54	2,70	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,6	155,9	155,6	156,0	156,3	156,7	157,1	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	359	359	413	413	413	413	413	413	413	413	413	414	414	414	414
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	28 546	28 545	28 911	28 917	28 885	28 879	28 879	28 880	28 885	28 891	28 908	28 924	28 942	28 952	28 963
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 481	2 481	3 199	3 205	3 173	3 168	3 168	3 168	3 173	3 180	3 196	3 212	3 230	3 240	3 251
Потребление топлива, т у.т.	4 440	4 451	4 498	4 510	4 516	4 527	4 538	4 549	4 561	4 574	4 588	4 602	4 616	4 630	4 643
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,2	22,2	22,5	22,5	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,5	22,5	22,5	22,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00

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
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,13	15,13	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
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	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67	29,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,24	11,86	11,83	14,33	14,33	14,33	14,33	16,68	16,68	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,76	11,41	11,38	12,77	12,77	12,77	12,77	14,85	14,85	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39
ГВС, Гкал/ч	0,48	0,45	0,45	1,56	1,56	1,56	1,56	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,66	0,63	0,63	0,81	0,81	0,81	0,81	0,97	0,97	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,90	2,31	0,96	-1,71	-1,71	-1,71	-1,71	12,02	12,02	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44	11,44
Средневзвешенный срок службы, лет	50	51	52	53	54	55	56	28	29	30	31	32	33	34	35
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	181,8	182,2	178,4	178,8	179,3	179,7	180,2	180,6	181,1	181,5	182,0	182,5	182,9	183,4	183,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	407	407	375	499	499	499	499	499	499	508	508	508	509	509	509
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	30 670	30 669	31 400	41 869	41 815	41 806	41 806	41 807	41 815	42 548	42 576	42 605	42 636	42 653	42 672
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 949	2 949	4 100	5 477	5 422	5 413	5 413	5 414	5 422	5 527	5 556	5 584	5 615	5 633	5 651
Потребление топлива, т у.т.	5 574	5 588	5 602	7 488	7 497	7 514	7 533	7 552	7 572	7 724	7 749	7 773	7 799	7 821	7 844
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	24,4	24,4	24,9	33,3	33,2	33,2	33,2	16,1	16,1	16,3	16,3	16,4	16,4	16,4	16,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Чкалова, 37-а (БМК)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,22	3,22	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,15	3,15	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,55	1,76	1,77	1,96	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	178,1	178,5	179,0	179,4	179,9	180,3	180,8	181,2	181,7	182,1	182,6	183,0	183,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	85	85	50	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 799	4 798	4 626	4 728	4 724	4 724	4 724	4 724	4 724	4 725	4 727	4 729	4 731	4 732	4 734
Потери в тепловых сетях, Гкал	297	297	376	385	381	381	381	381	381	382	384	386	388	390	391
Потребление топлива, т у.т.	861	863	824	844	846	848	850	852	854	856	859	861	864	866	869
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,4	15,4	14,8	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1

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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Чкалова, 9-г															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,55	16,55	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,15	16,15	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,77	12,40	12,34	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83	14,83
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,08	11,77	11,68	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10	14,10
ГВС, Гкал/ч	0,68	0,64	0,65	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,80	0,71	0,70	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,58	3,04	3,26	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	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	148,0	148,4	148,8	149,1	149,5	149,9	150,2	150,6	151,0	151,4	151,8	152,1	152,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	475	475	337	354	353	353	353	353	353	353	353	354	354	354	354
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	33 160	33 160	31 798	33 309	33 254	33 245	33 245	33 246	33 255	33 266	33 294	33 322	33 352	33 370	33 388
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 100	4 100	5 216	5 471	5 417	5 408	5 408	5 409	5 417	5 428	5 456	5 484	5 515	5 532	5 550
Потребление топлива, т у.т.	5 491	5 505	4 706	4 942	4 947	4 958	4 970	4 983	4 996	5 010	5 027	5 044	5 061	5 077	5 092
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,6	19,6	18,8	19,7	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	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
ул. Академика Баха, 4-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	68,33	68,33	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	66,59	66,59	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	44,28	54,82	55,39	55,62	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	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,4	163,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 735	1 734	2 028	2 029	2 025	2 024	2 024	2 024	2 025	2 026	2 029	2 032	2 035	2 037	2 039

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
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	177 883	177 866	205 085	205 225	204 806	204 712	204 712	204 723	204 809	204 922	205 215	205 501	205 815	205 994	206 182
Потери в тепловых сетях, Гкал	24 732	24 732	56 284	56 392	55 869	55 776	55 776	55 786	55 873	55 986	56 279	56 564	56 879	57 058	57 246
Потребление топлива, т у.т.	30 112	30 184	32 594	32 698	32 713	32 780	32 861	32 945	33 042	33 143	33 273	33 402	33 537	33 650	33 765
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,6	25,6	29,5	29,5	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,5	29,5	29,6	29,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Геройская, 11-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,17	14,17	14,02	14,02	14,02	14,02	14,02	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,37	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	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63	24,63
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,25	13,65	13,62	14,49	15,30	16,09	16,89	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,24	13,64	13,61	14,40	15,12	15,85	16,57	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,09	0,17	0,24	0,32	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,76	0,79	0,79	0,85	0,90	0,96	1,01	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,21	-0,64	-0,76	-1,69	-2,55	-3,40	-4,25	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
Средневзвешенный срок службы, лет	55	56	57	58	59	60	61	43	44	45	46	47	48	49	50
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	165,6	166,0	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	239	239	213	216	223	223	223	234	234	234	234	234	234	234	235
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	33 354	33 352	32 633	32 984	34 142	34 136	34 136	35 781	35 787	35 795	35 817	35 837	35 860	35 873	35 887
Потери в тепловых сетях, Гкал	3 281	3 281	3 716	3 762	3 860	3 853	3 853	4 040	4 046	4 054	4 076	4 096	4 119	4 132	4 146
Потребление топлива, т у.т.	5 522	5 535	5 215	5 284	5 483	5 496	5 510	5 790	5 557	5 572	5 589	5 607	5 624	5 640	5 657
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,2	22,2	21,7	22,0	22,7	22,7	22,7	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
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
Июльских дней, 1															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,00	26,00	38,70	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,74	17,74	19,57	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,77	16,77	18,60	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	16,33	6,73	21,61	32,68	42,01	45,04	47,39	47,46	48,48	48,56	49,69	50,83	51,97	53,10	53,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,37	6,53	19,69	30,37	38,04	40,59	42,55	42,61	43,51	43,58	44,56	45,55	46,54	47,53	47,53
ГВС, Гкал/ч	0,97	0,20	1,93	2,30	3,96	4,45	4,84	4,85	4,97	4,98	5,13	5,28	5,42	5,57	5,57
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,38	0,38	1,43	2,20	2,85	3,07	3,23	3,23	3,31	3,31	3,39	3,47	3,55	3,63	3,63

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 (+/-)	0,06	9,66	-4,44	24,16	14,17	10,92	8,41	8,33	7,24	7,16	5,95	4,73	3,51	2,30	2,30
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	207,6	208,2	208,7	209,2	209,7	210,2	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	911	911	1 565	2 800	3 961	3 961	3 961	3 969	3 977	3 985	4 101	4 204	4 307	4 409	4 410
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	28 551	28 551	28 869	51 655	73 081	73 072	73 072	73 217	73 361	73 509	75 650	77 550	79 455	81 346	81 367
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 476	2 476	2 151	3 854	5 403	5 394	5 394	5 405	5 424	5 445	5 631	5 799	5 972	6 132	6 152
Потребление топлива, т у.т.	6 116	6 132	5 994	10 752	15 250	15 287	15 325	15 394	11 391	11 443	11 806	12 132	12 462	12 790	12 825
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,9	12,9	9,0	10,3	14,6	14,6	14,6	14,6	14,7	14,7	15,1	15,5	15,9	16,3	16,3
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
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	18,27	18,27	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	17,80	17,80	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,51	12,45	13,29	13,29	13,29	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,39	15,39
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,50	12,44	13,27	13,27	13,27	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	15,07	15,07
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	0,32	0,32
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,59	0,44	0,50	0,50	0,50	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,65	0,65
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,70	4,91	4,58	4,58	4,58	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,33	2,33
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	154,8	155,2	154,8	155,2	155,6	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	421	421	304	304	303	303	303	303	303	303	304	304	304	308	308
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	31 129	31 124	29 665	29 670	29 641	29 636	29 636	29 636	29 641	29 647	29 662	29 677	29 693	30 060	30 069
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 145	2 145	2 940	2 945	2 915	2 910	2 910	2 911	2 915	2 921	2 937	2 951	2 968	3 013	3 023
Потребление топлива, т у.т.	4 818	4 829	4 592	4 604	4 611	4 622	4 633	4 645	4 657	4 670	4 684	4 698	4 712	4 782	4 796
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	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	18,3	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
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	23,39	23,39	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	20,94	20,94	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	20,35	20,35	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31

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.:	15,05	22,86	13,81	5,81	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,58	21,61	13,47	5,47	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53
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	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,18	-4,17	5,46	14,02	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85	12,85
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	153,7	154,0	154,4	154,8	155,2	155,6	156,0	156,4	156,8	157,1	157,5	157,9	158,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	460	460	463	161	185	185	185	185	185	185	186	186	186	186	186
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	34 611	34 610	36 415	12 653	14 588	14 584	14 584	14 585	14 588	14 593	14 605	14 616	14 629	14 637	14 644
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 114	5 114	5 768	2 005	2 293	2 289	2 289	2 289	2 293	2 298	2 310	2 321	2 334	2 342	2 349
Потребление топлива, т у.т.	5 317	5 330	5 595	1 949	2 253	2 258	2 263	2 269	2 275	2 282	2 289	2 297	2 305	2 312	2 319
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,1	17,1	18,0	6,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
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
"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,34	8,34	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,14	8,14	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,99	7,99	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,16	4,51	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,00	4,36	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,12	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,71	3,47	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Средневзвешенный срок службы, лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	164,3	164,7	166,0	166,4	166,9	167,3	167,7	168,1	168,5	168,9	169,4	169,8	170,2	170,6	171,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	66	66	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	9 045	9 045	9 135	9 136	9 130	9 129	9 129	9 129	9 130	9 131	9 134	9 137	9 141	9 143	9 145
Потери в тепловых сетях, Гкал	331	331	610	611	605	604	604	604	605	606	610	613	616	618	620
Потребление топлива, т у.т.	1 486	1 490	1 517	1 521	1 523	1 527	1 531	1 535	1 539	1 543	1 547	1 551	1 556	1 560	1 564
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,4	12,4	12,2	12,2	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	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
ул. Памирская, 11															

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
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	27,36	27,36	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48
отопление и вентиляция, Гкал/ч	26,33	23,07	23,69	23,69	23,69	25,94	25,94	29,12	29,12	29,12	29,12	29,12	29,12	29,12	29,12
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	1,37	1,37	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-1,89	2,45	5,45	5,45	5,45	2,47	2,47	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
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	185,4	185,9	186,3	186,8	187,3	187,7	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	1 896	1 897	1 893	1 893	1 893	2 181	2 182	2 183	2 185	2 186	2 188	2 190	2 191
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	63 890	63 890	59 898	59 915	59 816	59 800	59 800	68 913	68 931	68 954	69 013	69 071	69 135	69 172	69 210
Потери в тепловых сетях, Гкал	10 809	10 809	9 931	9 948	9 849	9 832	9 832	11 332	11 350	11 373	11 432	11 490	11 554	11 591	11 629
Потребление топлива, т у.т.	11 889	11 918	11 105	11 135	11 145	11 170	11 198	12 936	10 704	10 734	10 770	10 806	10 843	10 876	10 909
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,3	14,3	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	20,2	20,2	20,2	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Премудрова, 12-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,97	27,97	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	27,29	27,29	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	22,29	22,23	21,99	21,99	22,00	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25
отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,03	20,93	20,70	20,70	20,71	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91
ГВС, Гкал/ч	1,25	1,29	1,29	1,29	1,29	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,95	1,94	1,93	1,93	1,93	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,06	3,12	2,91	2,91	2,90	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
Средневзвешенный срок службы, лет	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	174,0	174,4	171,0	171,4	171,9	172,3	172,7	173,2	173,6	174,0	174,5	174,9	175,3	175,8	176,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 132	1 132	962	962	960	960	960	960	960	961	962	963	964	964	965
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	62 595	62 595	62 624	62 644	62 535	62 515	62 515	62 518	62 536	62 559	62 621	62 680	62 746	62 784	62 823
Потери в тепловых сетях, Гкал	9 962	9 962	11 796	11 816	11 700	11 680	11 680	11 682	11 700	11 724	11 785	11 845	11 911	11 949	11 988
Потребление топлива, т у.т.	10 891	10 919	10 710	10 740	10 748	10 772	10 799	10 826	10 856	10 888	10 925	10 963	11 002	11 036	11 071
Коэффициент использования установленной тепловой	22,3	22,3	22,3	22,3	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3

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
ул. Баранова, 11															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	28,00	28,00	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	27,24	27,24	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	23,11	21,01	21,02	21,48	21,87	22,21	24,47	27,81	28,15	28,15	28,15	28,15	28,15	28,15	28,15
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,62	18,71	18,72	19,10	19,42	19,70	21,48	24,10	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38	24,38
ГВС, Гкал/ч	2,49	2,30	2,30	2,38	2,45	2,52	3,00	3,71	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,41	1,26	1,26	1,30	1,32	1,35	1,51	1,74	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,72	4,96	2,62	2,12	1,71	1,34	-1,08	2,36	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
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	155,4	155,7	156,1	156,5	156,9	157,3	156,3	156,7	157,1	157,5	157,9	158,3	158,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	632	632	1 301	1 309	1 330	1 330	1 330	1 402	1 424	1 424	1 425	1 426	1 427	1 428	1 429
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	60 526	60 525	60 522	60 905	61 883	61 869	61 869	65 197	66 236	66 254	66 302	66 348	66 398	66 427	66 458
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 499	5 499	8 304	8 368	8 430	8 416	8 416	8 870	9 023	9 041	9 089	9 135	9 186	9 215	9 245
Потребление топлива, т у.т.	9 402	9 426	9 403	9 486	9 662	9 684	9 708	10 256	10 352	10 381	10 415	10 448	10 482	10 513	10 544
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,9	22,9	23,1	23,3	23,6	23,6	23,6	20,3	20,6	20,6	20,6	20,6	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
ул. Безрукова, 5															
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
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	148	149	150	151	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	213,8	214,3	226,0	226,5	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	433	433	501	501	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	10 634	10 643	9 984	9 986	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 737	1 737	1 623	1 626	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	2 273	2 281	2 256	2 262	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,0	15,0	14,2	14,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Гастелло, 1-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,82	12,82	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,48	12,48	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,56	10,61	10,55	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	154,5	154,9	155,3	155,7	156,1	156,5	155,9	156,3	156,7	157,0	157,4	157,8	158,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	434	434	251	257	275	275	275	302	341	372	404	404	405	405	405
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	26 946	26 946	25 536	26 100	27 964	27 959	27 959	30 716	34 618	37 785	41 031	41 057	41 086	41 102	41 119
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 930	2 930	3 163	3 238	3 439	3 433	3 433	3 772	4 257	4 655	5 078	5 104	5 132	5 148	5 165
Потребление топлива, т у.т.	4 164	4 174	3 946	4 043	4 343	4 353	4 364	4 806	5 396	5 904	6 428	6 448	6 468	6 487	6 506
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	23,2	23,2	21,9	22,4	24,0	24,0	24,0	10,1	11,4	12,4	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
пр. Героев, 13															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,79	5,79	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,64	5,64	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,37	3,98	4,09	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,37	3,98	4,09	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
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)

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,27	0,24	0,25	0,27	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 (+/-)	1,01	1,42	1,32	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	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	154,2	154,5	154,9	155,3	155,7	156,1	156,5	156,9	157,3	157,7	158,1	158,5	158,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	111	111	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	10 336	10 336	9 887	9 930	9 917	9 915	9 915	9 915	9 917	9 920	9 927	9 934	9 941	9 945	9 950
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 145	1 145	1 335	1 343	1 329	1 327	1 327	1 328	1 330	1 332	1 339	1 346	1 354	1 358	1 362
Потребление топлива, т у.т.	1 593	1 597	1 524	1 535	1 536	1 540	1 544	1 548	1 552	1 556	1 561	1 566	1 571	1 576	1 581
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,5	20,5	19,5	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	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
ул. Красных Зорь, 4-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,75	12,75	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,43	12,43	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,86	10,06	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,25	9,49	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69
ГВС, Гкал/ч	0,60	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,65	0,59	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,93	1,78	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	154,6	155,0	154,6	155,0	155,4	155,8	156,2	156,6	157,0	157,4	157,8	158,2	158,5	158,9	159,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	232	232	295	295	294	294	294	294	294	294	295	295	295	295	295
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	25 317	25 316	26 265	26 271	26 233	26 227	26 227	26 228	26 234	26 241	26 261	26 280	26 301	26 313	26 326
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 974	2 974	3 778	3 785	3 747	3 741	3 741	3 741	3 747	3 755	3 774	3 794	3 815	3 827	3 839
Потребление топлива, т у.т.	3 915	3 924	4 062	4 073	4 077	4 086	4 096	4 107	4 118	4 129	4 143	4 156	4 170	4 182	4 195
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,9	22,9	23,8	23,8	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а															
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
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

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	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	157,7	158,0	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	287	287	212	212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	16 571	16 563	15 893	15 896	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 471	1 471	1 679	1 682	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	2 623	2 628	2 506	2 512	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	24,6	24,6	23,5	23,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Александра Люкина, 6-а															
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	164,0	164,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	290	290	213	213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	13 579	13 579	14 735	14 741	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 250	1 250	3 516	3 522	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	2 208	2 213	2 417	2 424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	18,4	18,4	19,8	19,8	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

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
ул. Металлистов, 4-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,92	2,92	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,72	2,72	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,71	2,71	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,08	2,83	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,08	2,83	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,56	-0,30	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Средневзвешенный срок службы, лет	48	49	50	51	52	53	54	53	54	55	56	57	58	59	60
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	180,9	181,3	174,2	174,7	175,1	175,6	176,0	176,4	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	52	52	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 236	7 236	7 206	7 208	7 198	7 197	7 197	7 197	7 198	7 200	7 205	7 210	7 215	7 218	7 222
Потери в тепловых сетях, Гкал	845	845	949	951	941	940	940	940	942	943	948	953	958	962	965
Потребление топлива, т у.т.	1 309	1 312	1 256	1 259	1 261	1 263	1 267	1 270	1 118	1 121	1 124	1 128	1 132	1 135	1 138
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	28,4	28,4	24,7	24,7	24,7	24,6	24,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,7	23,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Московское шоссе, 219-а															
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	155,0	155,4	155,8	156,2	156,5	156,9	157,3	157,7	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	120	120	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	123	123
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 390	7 389	7 367	7 370	7 354	7 351	7 351	7 351	7 354	7 357	7 366	7 374	7 384	7 389	7 395
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 047	1 047	1 672	1 675	1 658	1 656	1 656	1 656	1 658	1 662	1 671	1 679	1 688	1 694	1 699
Потребление топлива, т у.т.	1 145	1 148	1 142	1 145	1 145	1 148	1 151	1 154	1 157	1 160	1 165	1 169	1 173	1 177	1 181

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, %	18,1	18,1	18,0	18,0	18,0	17,9	17,9	17,9	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,60	1,60	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,01	1,01	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,00	1,00	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
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	158,4	158,8	159,2	159,6	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	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	579	579	552	552	550	550	550	550	550	550	551	552	554	554	555
Потери в тепловых сетях, Гкал	218	218	201	202	200	199	199	199	200	200	201	202	203	204	205
Потребление топлива, т у.т.	82	82	87	88	88	88	88	88	88	89	89	89	90	90	91
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	4,2	4,2	24,8	24,8	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,8	24,8	24,9	24,9	24,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. 3-я Ямская, 7															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,61	0,61	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,59	0,59	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,44	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,12	0,11	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Средневзвешенный срок службы, лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	208,7	209,2	223,2	223,7	224,3	224,9	225,4	226,0	226,6	227,1	227,7	228,3	228,8	229,4	230,0

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
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 285	1 285	1 309	1 309	1 309	1 308	1 308	1 308	1 309	1 309	1 309	1 310	1 310	1 310	1 311
Потери в тепловых сетях, Гкал	46	46	90	91	90	90	90	90	90	90	90	91	91	92	92
Потребление топлива, т у.т.	268	269	292	293	294	294	295	296	296	297	298	299	300	301	301
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	23,9	23,9	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,4
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
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,73	4,73	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	8,74	8,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,74	4,74	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	8,74	8,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,62	4,62	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	8,62	8,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,03	2,80	2,78	2,78	2,78	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,90	2,68	2,67	2,67	2,67	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	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	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	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 (+/-)	1,45	1,69	-0,23	-0,23	-0,23	-1,00	-1,00	4,94	4,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94
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	151,8	152,2	152,6	153,0	153,4	153,7	153,7	154,1	154,5	154,9	155,3	155,7	156,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	86	86	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 035	7 035	6 918	6 920	6 911	6 910	6 910	6 910	6 911	6 913	6 917	6 922	6 927	6 929	6 932
Потери в тепловых сетях, Гкал	832	832	875	876	867	866	866	866	868	869	874	878	883	886	889
Потребление топлива, т у.т.	1 097	1 100	1 050	1 053	1 055	1 057	1 060	1 062	1 062	1 065	1 069	1 072	1 076	1 079	1 082
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,1	17,1	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	9,1	9,1	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Большая Покровская, 16															
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

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
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	184,0	184,4	191,1	191,6	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	13	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 192	1 192	1 163	1 163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	35	35	37	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	219	220	222	223	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,8	13,8	16,7	16,7	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
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,85	2,85	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,81	2,81	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,31	1,24	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,30	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,49	1,57	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Средневзвешенный срок службы, лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	159,7	160,1	154,1	154,1	154,4	154,8	155,2	155,6	156,0	156,4	156,8	157,2	157,6	158,0	158,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	69	69	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 731	2 731	7 269	7 269	7 268	7 268	7 268	7 268	7 268	7 269	7 269	7 270	7 270	7 271	7 271
Потери в тепловых сетях, Гкал	46	46	103	103	102	102	102	102	102	102	103	103	104	104	104
Потребление топлива, т у.т.	436	437	1 120	1 120	1 123	1 125	1 128	1 131	1 134	1 137	1 140	1 143	1 146	1 148	1 151
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	6,4	6,4	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

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	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,22	1,22	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,20	1,18	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,35	0,35	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Средневзвешенный срок службы, лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	173,2	173,6	175,6	176,0	176,4	176,9	177,3	177,8	178,2	178,6	179,1	179,5	180,0	180,4	180,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	102	102	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 015	2 015	2 049	2 049	2 049	2 048	2 048	2 048	2 049	2 049	2 049	2 049	2 050	2 050	2 050
Потери в тепловых сетях, Гкал	64	64	72	72	72	72	72	72	72	72	72	73	73	73	73
Потребление топлива, т у.т.	349	350	360	361	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,1	12,1	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Воровского, 3															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
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	177,4	177,9	178,3	178,7	179,2	179,6	180,1	180,5	181,0	181,4	181,9	182,4	182,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	36	36	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	3 127	3 127	3 352	3 353	3 348	3 347	3 347	3 348	3 348	3 349	3 352	3 354	3 357	3 358	3 360
Потери в тепловых сетях, Гкал	193	193	475	476	471	471	471	471	471	472	475	477	480	481	483
Потребление топлива, т у.т.	477	555	595	596	597	598	600	601	603	605	607	609	611	612	614
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,5	17,5	18,8	18,8	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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
пер. Гоголя, 9-д															
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
"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	151,5	151,9	152,3	152,7	153,1	153,4	153,8	154,2	154,6	155,0	155,4	155,7	156,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	36	36	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 545	2 545	2 567	2 567	2 566	2 566	2 566	2 566	2 566	2 566	2 567	2 567	2 567	2 567	2 567
Потери в тепловых сетях, Гкал	22	22	41	41	40	40	40	40	40	40	41	41	41	41	41
Потребление топлива, т у.т.	408	409	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401
Кoeffициент использования установленной тепловой мощности, %	14,6	14,6	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пл. Горького, 4-а															
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	205,2	205,7	206,2	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	75	75	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 170	7 170	8 475	8 519	8 650	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	534	534	1 987	2 000	2 016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 581	1 584	1 739	1 752	1 784	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, %	14,1	14,1	16,6	16,6	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
ул. Гребешковский откос, 7															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,31	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,31	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,38	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	13	14	15	16	17	18	19	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	184,7	185,2	180,4	180,8	181,3	181,7	182,2	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	54	54	54	54	54	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 567	2 567	3 192	3 192	3 190	3 190	3 190	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	121	121	179	180	178	178	178	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	474	475	576	577	578	580	581	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,3	25,3	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	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
"Очистные сооружения", Артёмовские луга															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,59	9,59	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,54	9,54	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
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	155,6	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3

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
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	811	811	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526	1 526
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	37 037	37 037	51 303	51 304	51 303	51 303	51 303	51 303	51 303	51 303	51 303	51 304	51 304	51 304	51 305
Потери в тепловых сетях, Гкал	66	66	81	81	80	80	80	80	80	80	81	81	82	82	82
Потребление топлива, т у.т.	5 812	5 826	7 981	8 001	8 021	8 041	8 061	8 081	8 101	8 121	8 142	8 162	8 183	8 203	8 224
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	11,1	11,1	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	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
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,30	0,30	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,26	0,26	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,07	0,09	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Средневзвешенный срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	184,7	185,2	183,8	184,2	184,7	185,1	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	26	26	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	487	487	531	531	530	530	530	530	530	530	531	532	532	533	533
Потери в тепловых сетях, Гкал	80	80	134	134	133	133	133	133	133	133	134	134	135	136	136
Потребление топлива, т у.т.	90	90	98	98	98	98	98	99	99	99	100	100	100	101	101
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,5	19,5	19,2	19,2	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,2	19,2	19,2	19,2	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
ул. Донецкая, 9-в															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	15,68	15,68	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,59	15,59	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,20	15,20	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,05	9,46	9,47	9,46	12,54	12,54	12,54	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	10,90	10,90	10,90	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

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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,48	0,44	0,44	0,44	0,66	0,66	0,66	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	2,01	2,01	2,01	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	155,6	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	128	128	344	344	344	343	343	343	344	344	344	344	344	344	345
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	30 273	30 272	31 012	31 018	30 980	30 973	30 973	30 974	30 980	30 988	31 008	31 027	31 049	31 061	31 073
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 993	1 993	3 836	3 842	3 804	3 798	3 798	3 799	3 804	3 812	3 832	3 852	3 873	3 885	3 898
Потребление топлива, т у.т.	4 708	4 720	4 824	4 837	4 843	4 854	4 866	4 879	4 892	4 905	4 921	4 936	4 952	4 966	4 980
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,1	22,1	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	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
ул. Заломова, 5 (работа в пиковом режиме)															
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
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

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	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	238,4	239,0	239,6	240,2	240,8	241,4	242,0	242,6	243,2	243,8	244,4	245,0	245,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	74	74	23	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	513	513	675	771	768	768	768	768	768	769	770	772	773	774	775
Потери в тепловых сетях, Гкал	80	80	253	289	287	286	286	286	287	287	289	290	292	293	294
Потребление топлива, т у.т.	124	125	161	184	184	184	185	185	186	187	187	188	189	190	190
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	4,5	4,5	5,4	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	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
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,60	1,60	4,80	4,80	4,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,96	0,96	2,01	2,01	2,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,91	0,91	1,96	1,96	1,96	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.:	0,16	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,13	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	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 (+/-)	0,60	0,56	1,61	1,61	1,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	44	45	46	47	48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	136,4	136,8	150,7	151,1	151,4	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	180	180	91	91	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 341	1 341	1 246	1 247	1 241	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	663	663	603	604	598	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	183	183	188	188	188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	10,8	10,8	3,2	3,2	3,2	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
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,32	0,36	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,31	0,35	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,90	0,85	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Средневзвешенный срок службы, лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	189,4	189,9	174,4	174,8	175,3	175,7	176,1	176,6	177,0	177,5	177,9	178,3	178,8	179,2	179,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	78	78	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 061	1 061	1 003	1 004	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 002	1 003	1 004	1 006	1 006	1 007
Потери в тепловых сетях, Гкал	249	249	240	240	238	237	237	237	238	238	239	241	242	243	244
Потребление топлива, т у.т.	201	202	175	175	175	176	176	177	177	178	178	179	180	180	181
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	6,3	6,3	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	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
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,29	2,29	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,07	0,98	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,94	0,88	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
ГВС, Гкал/ч	0,13	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,04	1,13	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
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	152,0	152,4	152,8	153,1	153,5	153,9	154,3	154,7	155,1	155,4	155,8	156,2	156,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	39	39	50	51	50	50	50	50	50	50	50	51	51	51	51
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 283	4 283	4 382	4 385	4 367	4 364	4 364	4 364	4 367	4 371	4 380	4 389	4 400	4 405	4 412
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 713	1 713	1 834	1 838	1 819	1 816	1 816	1 817	1 819	1 823	1 833	1 842	1 852	1 858	1 864
Потребление топлива, т у.т.	672	674	666	668	667	668	670	672	674	676	679	682	686	688	691

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, %	21,5	21,5	18,9	18,9	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,9	18,9	19,0	19,0	19,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,08	0,99	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,96	0,88	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,45	1,55	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	145,0	145,3	154,0	154,4	154,8	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5	157,9	158,3	158,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	138	138	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 856	2 856	3 226	3 227	3 220	3 219	3 219	3 219	3 220	3 221	3 225	3 228	3 232	3 235	3 237
Потери в тепловых сетях, Гкал	626	626	698	700	693	691	691	692	693	694	698	701	705	707	710
Потребление топлива, т у.т.	414	415	497	498	498	499	501	502	503	505	507	508	510	512	514
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,8	12,8	14,0	14,0	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	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
"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,50	0,45	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,47	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,45	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Средневзвешенный срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	160,9	161,3	170,8	171,2	171,6	172,1	172,5	172,9	173,4	173,8	174,2	174,7	175,1	175,5	176,0

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
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	44	44	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 404	1 404	1 499	1 499	1 496	1 496	1 496	1 496	1 496	1 497	1 498	1 500	1 501	1 502	1 503
Потери в тепловых сетях, Гкал	186	186	291	291	289	288	288	288	289	289	291	292	294	295	296
Потребление топлива, т у.т.	226	226	256	257	257	257	258	259	259	260	261	262	263	264	265
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,9	15,9	16,6	16,6	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	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
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,92	0,92	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,29	1,17	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,29	1,17	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
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	200,3	200,8	201,3	201,8	202,3	202,8	179,1	179,5	180,0	180,4	180,9	181,3	181,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	74	74	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 219	2 219	2 425	2 425	2 424	2 423	2 423	2 423	2 424	2 424	2 425	2 426	2 427	2 427	2 428
Потери в тепловых сетях, Гкал	85	85	183	183	181	181	181	181	181	182	183	184	185	185	186
Потребление топлива, т у.т.	401	402	486	487	488	489	490	492	434	435	436	438	439	440	441
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	28,4	28,4	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	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
ул. Горького, 50															
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

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
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	188,6	189,1	189,6	190,1	190,5	191,0	191,5	192,0	192,4	192,9	193,4	193,9	194,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	11	11	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 168	1 168	1 161	1 161	1 161	1 161	1 161	1 161	1 161	1 161	1 161	1 162	1 162	1 162	1 162
Потери в тепловых сетях, Гкал	27	27	55	55	54	54	54	54	54	54	55	55	55	56	56
Потребление топлива, т у.т.	195	195	219	220	220	221	221	222	222	223	223	224	225	225	226
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,4	13,4	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Горького, 65-д															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,63	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,63	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,71	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Средневзвешенный срок службы, лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	157,4	157,8	146,9	147,3	147,7	148,0	148,4	148,8	149,1	149,5	149,9	150,3	150,6	151,0	151,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	99	99	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	6 865	6 865	6 491	6 492	6 488	6 487	6 487	6 487	6 488	6 489	6 491	6 493	6 496	6 497	6 499
Потери в тепловых сетях, Гкал	424	424	449	450	445	444	444	444	445	446	448	451	453	455	456
Потребление топлива, т у.т.	1 081	1 083	954	956	958	960	963	965	968	970	973	976	979	981	984
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,3	12,3	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	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
Малая Ямская ул, 96															
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

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	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	212,9	213,4	213,9	214,5	215,0	215,5	216,1	216,6	217,2	217,7	218,3	218,8	219,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	10	10	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	229	229	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231	231
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.	47	47	49	49	49	49	50	50	50	50	50	50	50	50	51
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	9,7	9,7	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Минина, 1															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,24	4,24	4,24	4,24	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	3,99	3,99	3,98	3,98	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	0,10	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	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,89	3,89	3,88	3,88	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.:	2,95	2,84	2,85	4,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,71	2,62	2,62	4,38	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	0,24	0,22	0,22	0,46	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	0,02	0,02	0,16	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 (+/-)	0,91	1,03	1,01	-1,12	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	9	10	11	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	139,7	140,1	148,2	148,5	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	69	69	52	56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 696	7 696	7 290	7 734	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	352	352	187	199	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 075	1 078	1 080	1 149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,8	20,8	19,7	20,9	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

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
ул. Нижегородская, 29 (учтена тепловая мощность котельной ул. Заломова, 5 работающей в пиковом режиме)															
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	200,8	201,3	201,8	202,3	202,8	203,3	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	134	134	152	152	151	151	151	151	151	152	152	152	152	152	152
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	10 760	10 760	10 768	10 771	10 751	10 748	10 748	10 748	10 751	10 755	10 766	10 776	10 787	10 793	10 800
Потери в тепловых сетях, Гкал	638	638	2 001	2 004	1 984	1 981	1 981	1 981	1 985	1 989	1 999	2 009	2 020	2 027	2 033
Потребление топлива, т у.т.	2 381	2 386	2 162	2 168	2 170	2 175	2 180	2 186	1 669	1 674	1 680	1 686	1 692	1 697	1 702
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	29,5	29,5	25,9	25,9	25,9	25,8	25,8	18,2	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
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а															
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	164,9	165,3	165,7	166,1	166,6	167,0	167,4	167,8	168,2	168,7	169,1	169,5	169,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	136	136	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	3 220	3 220	3 036	3 037	3 035	3 035	3 035	3 035	3 035	3 035	3 036	3 037	3 038	3 039	3 039
Потери в тепловых сетях, Гкал	261	261	188	188	186	186	186	186	186	187	188	189	190	190	191
Потребление топлива, т у.т.	561	563	501	502	503	504	505	507	508	509	511	512	514	515	516

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, %	8,9	8,9	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пер. Плотничный, 11															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,10	16,10	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,69	15,69	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,11	10,94	10,85	11,24	11,76	12,27	13,57	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,45	10,25	10,16	10,49	10,94	11,38	12,44	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62
ГВС, Гкал/ч	0,66	0,70	0,69	0,75	0,82	0,89	1,13	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,37	0,43	0,42	0,45	0,49	0,52	0,61	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,21	4,32	4,48	4,06	3,51	2,96	1,57	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
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	154,9	155,2	155,6	156,0	156,4	156,8	157,2	157,6	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	238	238	312	315	329	329	329	336	336	336	337	337	337	337	337
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	28 374	28 374	28 541	28 778	30 096	30 092	30 092	30 732	30 736	30 741	30 755	30 768	30 782	30 791	30 799
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 629	2 629	2 406	2 429	2 517	2 513	2 513	2 567	2 571	2 576	2 590	2 603	2 617	2 626	2 634
Потребление топлива, т у.т.	4 393	4 404	4 420	4 467	4 684	4 695	4 706	4 819	4 831	4 844	4 858	4 873	4 887	4 901	4 914
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,2	20,2	20,3	20,5	21,4	21,4	21,4	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,04	5,04	4,77	4,77	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	4,72	4,72	4,72	4,72	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	0,08	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	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	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.:	3,09	3,03	2,87	2,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,93	2,87	2,87	2,87	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	0,16	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	0,00	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 (+/-)	1,41	1,48	1,65	1,65	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	6	7	8	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	162,9	163,3	153,8	154,2	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	99	99	82	82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	6 944	6 944	6 741	6 742	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	349	349	715	717	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 131	1 134	1 037	1 040	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,9	15,9	16,3	16,3	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
ул. Родионова, 28-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	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	0,22	0,22	0,36	0,36	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	0,22	0,22	0,36	0,36	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.:	0,25	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,25	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
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 (+/-)	-0,04	0,00	0,13	0,13	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	46	47	48	49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	250,5	251,2	310,2	311,0	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	11	11	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	322	322	318	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	19	19	25	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	81	81	99	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	10,5	10,5	10,3	10,3	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
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	2,06	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,03	2,03	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,98	1,98	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,57	0,75	0,76	0,76	0,76	0,76	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
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

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
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	167,5	167,9	168,4	168,8	169,2	169,6	170,0	170,5	170,9	171,3	171,8	172,2	172,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	41	41	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 749	1 749	1 874	1 875	1 870	1 870	1 870	1 870	1 870	1 871	1 873	1 875	1 878	1 879	1 880
Потери в тепловых сетях, Гкал	229	229	408	408	404	403	403	404	404	405	407	409	411	413	414
Потребление топлива, т у.т.	266	266	314	315	315	316	316	317	318	319	320	321	323	324	325
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	9,9	9,9	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Рождественская, 40-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,05	2,05	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	2,05	2,05	2,05
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	2,05	2,05	2,05
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	2,05	2,05	2,05
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,02	0,95	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	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	0,90	1,11	1,11
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,04	0,12	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,74	0,74	0,74
Средневзвешенный срок службы, лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	13	14	15
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	144,8	145,2	154,6	155,0	155,4	155,8	156,1	156,5	156,9	157,3	157,7	158,1	158,5	155,3	155,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	24	24	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	36	36	36
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 439	2 439	2 423	2 423	2 422	2 422	2 422	2 422	2 422	2 422	2 423	2 423	2 751	2 751	2 752
Потери в тепловых сетях, Гкал	57	57	116	117	115	115	115	115	115	116	116	117	133	134	134
Потребление топлива, т у.т.	353	354	375	376	376	377	378	379	380	381	382	383	436	427	428
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,7	13,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	15,5	15,5	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
ул. Рождественская, 8															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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	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	176,8	177,2	177,6	178,1	178,5	179,0	179,4	179,9	180,3	180,8	181,2	181,7	182,1
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	25	24	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 665	1 665	1 708	1 708	1 707	1 707	1 707	1 707	1 707	1 707	1 708	1 708	1 708	1 709	1 709
Потери в тепловых сетях, Гкал	54	54	67	67	66	66	66	66	66	67	67	67	68	68	68
Потребление топлива, т у.т.	300	300	302	303	303	304	305	306	306	307	308	309	310	310	311
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,4	21,4	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,9	21,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Соревнования, 4-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,99	0,99	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,99	0,99	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,36	0,93	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	216,8	217,3	217,9	218,4	219,0	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	12	12	12	12	12	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 053	1 052	673	673	671	670	670	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	104	104	254	255	252	252	252	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	194	194	146	146	146	146	147	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	10,7	10,7	6,7	6,7	6,6	6,6	6,6	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

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
ул. Суетинская, 21 (БМК)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,48	14,48	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,06	6,28	6,35	6,42	6,49	6,74	6,82	7,39	7,47	7,54	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,77	5,96	6,04	6,10	6,17	6,37	6,44	6,94	7,01	7,07	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14
ГВС, Гкал/ч	0,29	0,32	0,31	0,32	0,33	0,37	0,38	0,45	0,46	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,46	0,48	0,48	0,49	0,49	0,51	0,51	0,55	0,56	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,12	6,88	6,81	6,73	6,65	6,39	6,31	5,69	5,61	5,53	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
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	154,9	155,3	155,7	156,1	156,5	156,9	157,3	157,7	158,1	158,5	158,8	159,2	159,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	258	258	280	281	283	283	283	304	307	310	313	313	314	314	314
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	17 458	17 457	18 401	18 457	18 621	18 616	18 616	20 014	20 203	20 394	20 592	20 608	20 627	20 637	20 648
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 392	1 392	2 896	2 909	2 910	2 906	2 906	3 125	3 158	3 194	3 239	3 255	3 273	3 284	3 294
Потребление топлива, т у.т.	2 858	2 865	2 851	2 867	2 899	2 906	2 913	3 140	3 177	3 215	3 255	3 265	3 276	3 286	3 296
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,9	13,9	14,7	14,8	14,9	14,9	14,9	16,0	16,2	16,3	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
ул. Ульянова, 47															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,34	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,29	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,16	0,20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Средневзвешенный срок службы, лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	168,2	168,7	166,6	167,0	167,5	167,9	168,3	168,7	169,1	169,6	170,0	170,4	170,8	171,3	171,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	13	13	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 018	1 018	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958
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.	171	172	160	160	160	161	161	162	162	162	163	163	164	164	164

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, %	21,7	21,7	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Ярославская, 23															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,24	0,24	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,14	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	19	20	21	22	23	24	25	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	185,8	186,2	189,3	189,8	190,2	190,7	191,2	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	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	404	404	402	402	402	402	402	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	75	75	76	76	77	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,6	19,6	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК №1, БМК №2 деревня Кузнечиха участки №4 и №5															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,76	3,76	3,42	3,42	3,42	4,52	8,02	9,19	10,73	12,02	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,76	3,76	3,18	3,18	3,18	4,07	7,09	8,04	9,35	10,40	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,44	0,93	1,14	1,38	1,62	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,34	0,34	0,68	0,68	0,68	-0,42	-3,92	9,91	8,37	7,08	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43
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	351,2	352,1	352,9	353,8	354,7	355,6	255,4	256,1	256,7	257,4	258,0	258,6	259,3

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
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	169	169	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 618	4 618	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428	4 428
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.	759	761	1 555	1 559	1 563	1 567	1 571	1 575	1 131	1 134	1 137	1 140	1 142	1 145	1 148
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,7	12,7	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
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
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,23	6,23	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,08	6,08	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,32	3,41	3,43	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	171,6	172,0	172,4	172,9	173,3	173,7	174,2	174,6	175,0	175,5	175,9	176,4	176,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	178	178	172	176	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	10 134	10 132	10 043	10 314	10 339	10 337	10 337	10 337	10 340	10 343	10 351	10 360	10 369	10 374	10 379
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 557	1 557	1 583	1 629	1 619	1 616	1 616	1 616	1 619	1 622	1 631	1 639	1 648	1 653	1 659
Потребление топлива, т у.т.	1 766	1 770	1 723	1 774	1 783	1 787	1 791	1 796	1 801	1 806	1 812	1 818	1 824	1 830	1 835
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	18,5	18,5	18,3	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	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
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,30	13,30	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,99	5,09	5,13	5,13	6,32	7,52	9,90	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,59	4,67	4,71	4,71	5,86	7,02	9,32	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63
ГВС, Гкал/ч	0,40	0,42	0,42	0,42	0,46	0,50	0,58	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67

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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,31	0,32	0,32	0,32	0,40	0,49	0,65	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,31	7,21	7,17	7,17	5,89	4,61	2,06	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
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	155,3	155,7	156,1	156,5	156,9	157,3	156,3	156,7	157,1	157,4	157,8	158,2	158,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	583	583	524	524	645	645	645	762	762	762	763	764	764	765	765
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	12 906	12 898	12 399	12 402	15 263	15 259	15 259	18 033	18 038	18 043	18 058	18 073	18 089	18 098	18 108
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 633	1 633	1 968	1 971	2 410	2 406	2 406	2 847	2 852	2 858	2 873	2 887	2 903	2 912	2 922
Потребление топлива, т у.т.	2 004	2 008	1 926	1 931	2 382	2 388	2 394	2 836	2 819	2 827	2 836	2 845	2 855	2 864	2 872
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	11,5	11,5	11,0	11,0	13,6	13,6	13,6	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	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
"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в															
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	187,7	188,1	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	91	91	62	62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 076	4 076	4 189	4 191	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	641	641	842	844	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	773	775	786	788	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,2	13,2	13,2	13,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Батумская, 7-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	29,90	29,90	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46	29,46
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67

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	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	164,7	165,1	165,5	165,9	166,3	166,7	167,1	167,6	168,0	168,4	168,8	169,2	169,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	828	828	937	937	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 033	1 034	1 035	1 035	1 035
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	58 558	58 558	60 486	60 501	66 605	66 590	66 590	66 592	66 606	66 625	66 673	66 721	66 773	66 803	66 834
Потери в тепловых сетях, Гкал	6 017	6 017	8 478	8 492	9 269	9 253	9 253	9 255	9 269	9 288	9 337	9 384	9 436	9 466	9 497
Потребление топлива, т у.т.	10 316	10 342	9 960	9 987	11 022	11 047	11 075	11 103	11 133	11 164	11 200	11 236	11 273	11 306	11 340
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,5	22,5	23,3	23,3	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	23,32	21,87	22,05	22,05	22,05	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,62	18,49	18,68	18,68	18,68	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89
ГВС, Гкал/ч	3,70	3,38	3,38	3,38	3,38	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,25	1,14	1,16	1,16	1,16	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,87	3,42	3,22	3,22	3,22	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Средневзвешенный срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	157,2	157,5	157,2	157,6	158,0	158,4	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7	161,1	161,5	162,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	604	604	856	856	855	855	855	855	855	856	856	857	857	858	858
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	65 026	65 025	66 628	66 641	66 563	66 550	66 550	66 551	66 563	66 579	66 620	66 660	66 704	66 729	66 756
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 936	5 936	7 901	7 914	7 835	7 822	7 822	7 823	7 836	7 851	7 893	7 933	7 977	8 002	8 028
Потребление топлива, т у.т.	10 219	10 244	10 472	10 500	10 514	10 538	10 565	10 591	10 620	10 649	10 682	10 715	10 749	10 780	10 811
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,1	25,1	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	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

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
пр. Гагарина, 156															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
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	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	136	136	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	155
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	9 756	9 756	10 398	10 401	10 383	10 380	10 380	10 380	10 383	10 387	10 396	10 406	10 416	10 422	10 428
Потери в тепловых сетях, Гкал	953	953	1 857	1 860	1 841	1 838	1 838	1 839	1 842	1 845	1 855	1 864	1 875	1 881	1 887
Потребление топлива, т у.т.	1 513	1 517	1 613	1 618	1 619	1 623	1 627	1 631	1 635	1 640	1 646	1 651	1 657	1 662	1 667
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	24,3	24,3	25,9	25,9	25,9	25,8	25,8	25,8	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	26,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	32,88	32,88	47,91	47,91	47,91	47,91	47,91	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,28	31,28	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	29,97	36,99	37,55	40,16	41,76	41,86	41,86	42,19	43,08	43,08	44,87	44,87	45,76	46,66	47,55
отопление и вентиляция, Гкал/ч	26,89	33,29	33,81	36,10	37,60	37,70	37,70	37,97	38,84	38,84	40,57	40,57	41,44	42,30	43,17
ГВС, Гкал/ч	3,08	3,70	3,74	4,06	4,16	4,16	4,16	4,22	4,24	4,24	4,30	4,30	4,33	4,35	4,38
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,87	2,36	2,40	2,58	2,69	2,70	2,70	2,72	2,78	2,78	2,91	2,91	2,97	3,03	3,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,55	-8,06	6,36	3,57	1,86	1,75	1,75	8,49	7,53	7,53	5,62	5,62	4,67	3,71	2,75
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	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	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	1 458	1 469	1 499	1 499	1 499	1 514	1 565	1 565	1 667	1 668	1 714	1 759	1 805
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	104 390	104 388	100 343	101 108	103 162	103 141	103 141	104 179	107 715	107 742	114 741	114 814	117 967	121 088	124 214
Потери в тепловых сетях, Гкал	14 861	14 861	12 595	12 710	12 856	12 834	12 834	12 966	13 424	13 451	14 391	14 464	14 934	15 371	15 814

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
Потребление топлива, т у.т.	18 317	18 363	16 147	16 311	16 684	16 722	16 764	16 975	16 726	16 772	17 906	17 962	18 502	19 039	19 579
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,5	16,5	15,9	16,0	16,3	16,3	16,3	21,9	22,6	22,6	24,1	24,1	24,8	25,4	26,1
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
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,71	13,08	13,09	13,49	14,53	14,53	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	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	859	859	591	595	610	609	609	643	656	657	657	657	657	658	658
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	37 154	37 148	39 176	39 418	40 387	40 382	40 382	42 594	43 492	43 500	43 519	43 537	43 558	43 569	43 581
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 714	2 714	3 285	3 311	3 362	3 356	3 356	3 542	3 622	3 629	3 648	3 667	3 687	3 699	3 711
Потребление топлива, т у.т.	6 202	6 217	6 260	6 314	6 486	6 501	6 517	6 892	7 055	6 755	6 774	6 794	6 814	6 833	6 852
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,6	21,6	22,6	22,8	23,3	23,3	23,3	24,6	25,1	25,1	25,1	25,2	25,2	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
пр. Гагарина, 97 (БМК)															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,20	12,20	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,16	4,83	4,80	5,79	5,79	5,79	7,93	9,72	10,94	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,67	4,47	4,44	5,25	5,25	5,25	7,14	8,70	9,76	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20
ГВС, Гкал/ч	0,49	0,36	0,36	0,54	0,54	0,54	0,79	1,02	1,18	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,25	0,23	0,22	0,29	0,29	0,29	0,44	0,57	0,65	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,26	5,62	5,64	4,59	4,59	4,59	2,30	7,38	6,08	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Средневзвешенный срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	8	9	10	11	12	13	14	15

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	174,0	174,5	174,2	174,6	175,0	175,5	175,9	176,4	165,8	166,2	166,6	167,1	167,5	167,9	168,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	161	161	134	141	141	141	141	211	257	307	307	308	308	308	308
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	13 767	13 767	13 626	14 326	14 311	14 308	14 308	21 514	26 136	31 257	31 275	31 292	31 311	31 321	31 332
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 440	1 440	1 461	1 539	1 523	1 521	1 521	2 287	2 782	3 333	3 351	3 368	3 387	3 397	3 408
Потребление топлива, т у.т.	2 396	2 402	2 373	2 501	2 505	2 511	2 517	3 794	4 334	5 196	5 212	5 228	5 244	5 259	5 274
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,0	13,0	12,9	13,5	13,5	13,5	13,5	12,9	15,7	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Вятская", ул. Голованова, 25-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	31,88	31,88	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,81	31,81	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,01	31,01	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	25,39	22,52	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,61	19,02	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
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	152,3	152,7	153,0	153,4	153,8	154,2	154,6	155,0	155,3	155,7	156,1	156,5	156,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	495	495	786	786	785	785	785	785	785	785	786	786	786	787	787
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	67 195	67 194	66 102	66 112	66 050	66 040	66 040	66 041	66 050	66 063	66 095	66 127	66 162	66 182	66 202
Потери в тепловых сетях, Гкал	6 580	6 580	6 245	6 256	6 193	6 183	6 183	6 184	6 194	6 206	6 239	6 270	6 305	6 325	6 346
Потребление топлива, т у.т.	10 230	10 256	10 065	10 092	10 108	10 131	10 157	10 182	10 209	10 237	10 267	10 298	10 329	10 358	10 387
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	24,2	24,2	23,9	23,9	23,9	23,8	23,8	23,8	23,9	23,9	23,9	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
"Кварц", ул. Горная, 13-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,60	19,60	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	19,54	19,54	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	19,05	19,05	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,40	12,06	12,96	13,51	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,30	10,35	11,14	11,64	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73

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	2,10	1,71	1,82	1,87	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,31	1,08	1,14	1,18	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,34	5,92	5,01	4,41	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
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	154,8	155,2	155,6	156,0	156,4	156,8	157,2	157,6	158,0	158,3	158,7	159,1	159,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	558	558	836	844	849	849	849	849	849	850	851	851	852	853	853
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	36 907	36 908	39 850	40 243	40 498	40 485	40 485	40 486	40 498	40 514	40 554	40 593	40 636	40 661	40 686
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 516	4 516	7 587	7 672	7 659	7 646	7 646	7 647	7 659	7 675	7 715	7 754	7 797	7 822	7 847
Потребление топлива, т у.т.	5 714	5 728	6 170	6 246	6 302	6 315	6 331	6 347	6 365	6 383	6 406	6 428	6 451	6 471	6 491
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,8	21,8	23,6	23,9	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1
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
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	17,67	17,67	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	17,22	17,22	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,72	13,42	13,43	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	155,2	155,6	156,0	156,3	156,7	157,1	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	545	545	562	568	568	568	568	568	568	568	568	568	568	569	569
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	39 280	39 280	39 696	40 145	40 113	40 108	40 108	40 109	40 113	40 120	40 137	40 153	40 171	40 181	40 192
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 232	2 232	3 174	3 215	3 183	3 177	3 177	3 178	3 183	3 189	3 206	3 222	3 240	3 250	3 261
Потребление топлива, т у.т.	6 078	6 093	6 160	6 245	6 256	6 271	6 286	6 302	6 319	6 336	6 354	6 373	6 391	6 409	6 427
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,7	25,7	25,9	26,2	26,2	26,1	26,1	26,1	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	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
ул. Радистов, 24															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,93	6,93	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22

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	0,18	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	154,8	155,2	155,6	156,0	156,4	156,8	157,1	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	173	173	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	13 064	13 064	13 643	13 648	13 623	13 619	13 619	13 619	13 623	13 628	13 641	13 653	13 667	13 675	13 683
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 620	1 620	2 475	2 480	2 455	2 451	2 451	2 451	2 455	2 460	2 473	2 485	2 499	2 507	2 515
Потребление топлива, т у.т.	2 022	2 027	2 112	2 118	2 120	2 124	2 129	2 135	2 141	2 147	2 154	2 162	2 169	2 176	2 183
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,9	20,9	21,7	21,8	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,8	21,8	21,8
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
"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,64	0,58	0,58	0,58	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,61	0,56	0,56	0,56	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,57	0,63	0,63	0,63	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный срок службы, лет	14	15	16	17	18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	173,1	173,6	151,4	151,7	152,1	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	32	32	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 046	1 046	1 066	1 066	1 065	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	123	123	122	122	121	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	181	182	161	162	162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	6,1	6,1	5,8	5,8	5,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии,	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															
"Батумская, 5" ул. Углова, 7															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,22	11,22	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,22	11,22	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,89	6,34	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,89	6,34	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,80	4,31	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
Средневзвешенный срок службы, лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	167,9	168,3	145,2	145,5	145,9	146,3	146,6	147,0	147,4	147,7	148,1	148,5	148,9	149,2	149,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	289	289	396	396	395	395	395	395	395	395	396	396	396	397	397
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	16 678	16 678	17 339	17 343	17 315	17 311	17 311	17 311	17 315	17 321	17 336	17 350	17 366	17 375	17 384
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 813	1 813	2 810	2 815	2 787	2 782	2 782	2 783	2 787	2 793	2 807	2 821	2 837	2 846	2 855
Потребление топлива, т у.т.	2 801	2 808	2 517	2 524	2 526	2 532	2 538	2 545	2 552	2 559	2 568	2 576	2 585	2 593	2 601
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,2	14,2	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,9	14,9	14,9	14,9
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
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б															
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	155,1	155,4	155,8	156,2	156,6	157,0	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	616	616	527	531	533	533	533	533	534	534	534	534	534	534	534
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	51 629	51 626	49 224	49 604	49 838	49 833	49 833	49 834	49 838	49 844	49 858	49 872	49 887	49 896	49 905

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
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 261	4 261	2 721	2 747	2 734	2 729	2 729	2 729	2 734	2 739	2 754	2 767	2 783	2 792	2 801
Потребление топлива, т у.т.	7 982	8 002	7 632	7 710	7 766	7 785	7 804	7 824	7 739	7 759	7 781	7 802	7 824	7 845	7 866
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	30,5	30,5	29,0	29,3	29,4	29,4	29,4	22,9	22,9	22,9	22,9	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
ул. Ванеева, 63															
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	175,1	175,6	176,0	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	97	96	92	92	92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	5 752	5 752	5 784	5 786	5 779	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	607	607	672	673	667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 060	1 063	1 013	1 016	1 017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,7	15,7	14,5	14,5	14,5	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
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,02	6,35	6,33	6,33	15,68	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	16,10	20,27	20,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,36	5,89	5,88	5,88	14,72	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	18,17
ГВС, Гкал/ч	0,66	0,45	0,45	0,45	0,96	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	2,11	2,11
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,28	0,23	0,23	0,23	0,89	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	1,21	1,21
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,33	3,05	3,07	3,07	-6,94	-7,39	-7,39	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77	3,31	3,31

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	51	52	53	54	55	56	57	29	30	31	32	33	34	35	36
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	166,3	166,7	165,3	165,7	166,1	166,5	166,9	167,4	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	456	456	489	490	692	692	692	692	692	692	693	693	694	834	834
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	13 993	13 989	14 909	14 914	21 076	21 071	21 071	21 071	21 076	21 083	21 101	21 118	21 136	25 403	25 417
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 581	1 581	2 373	2 377	3 336	3 331	3 331	3 331	3 336	3 343	3 361	3 378	3 396	4 096	4 109
Потребление топлива, т у.т.	2 327	2 332	2 464	2 471	3 501	3 509	3 518	3 527	3 273	3 282	3 293	3 304	3 315	3 994	4 006
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,1	13,1	13,9	13,9	19,7	19,7	19,7	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	11,9	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
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,95	3,07	3,29	3,58	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,85	2,97	3,20	3,46	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83
ГВС, Гкал/ч	0,09	0,10	0,10	0,12	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,51	0,52	0,54	0,56	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,72	7,58	7,35	7,04	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
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	202,4	202,9	203,4	203,9	204,4	204,9	205,4	205,9	206,5	207,0	207,5	208,0	208,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	561	561	441	450	533	533	533	533	534	534	535	535	536	536	537
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	9 023	9 021	9 873	10 069	11 941	11 936	11 936	11 936	11 941	11 947	11 963	11 979	11 996	12 006	12 016
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 373	1 373	2 552	2 606	3 069	3 064	3 064	3 065	3 070	3 076	3 092	3 108	3 125	3 135	3 145
Потребление топлива, т у.т.	1 762	1 766	1 998	2 043	2 429	2 434	2 440	2 446	2 453	2 460	2 470	2 479	2 489	2 497	2 506
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	8,7	8,7	9,3	9,5	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
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
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,01	3,01	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,93	2,93	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,42	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,77	3,33	4,01	4,69	5,31	5,92	6,54	7,15

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	2,42	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,69	3,18	3,78	4,38	4,91	5,45	5,98	6,52
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,15	0,23	0,31	0,39	0,47	0,55	0,63
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,07	0,11	0,16	0,21	0,25	0,29	0,33	0,38
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,46	0,69	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	8,89	8,29	7,56	6,83	6,18	5,52	4,86	4,20
Средневзвешенный срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	3	4	5	6	7	8	9	10
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	155,5	155,9	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5	156,4	156,8	157,2	157,6	158,0	158,3	158,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	102	102	75	75	75	75	75	108	140	171	203	230	258	286	313
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	5 510	5 510	5 608	5 609	5 602	5 601	5 601	8 099	10 456	12 826	15 155	17 222	19 292	21 359	23 427
Потери в тепловых сетях, Гкал	516	516	654	655	648	647	647	936	1 210	1 487	1 765	2 015	2 268	2 518	2 770
Потребление топлива, т у.т.	857	859	872	875	876	878	880	1 275	1 635	2 011	2 382	2 713	3 047	3 382	3 719
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,1	20,1	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	7,7	9,9	12,1	14,4	16,3	18,3	20,2	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
ул. Бориса Панина, 19-б															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,88	2,88	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,60	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,29	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
ГВС, Гкал/ч	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,60	-0,37	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Средневзвешенный срок службы, лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	173,4	173,8	163,0	163,4	163,8	164,2	164,6	165,0	155,3	155,7	156,1	156,4	156,8	157,2	157,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	94	94	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	6 185	6 185	6 048	6 049	6 042	6 041	6 041	6 041	6 042	6 043	6 047	6 050	6 054	6 056	6 058
Потери в тепловых сетях, Гкал	432	432	666	667	660	659	659	659	660	661	665	668	672	674	676
Потребление топлива, т у.т.	1 073	1 075	986	988	990	992	994	997	938	941	944	947	949	952	955
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	24,8	24,8	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	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
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,90	2,90	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71

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	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,52	1,39	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,37	1,25	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
ГВС, Гкал/ч	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,32	0,46	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Средневзвешенный срок службы, лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	188,9	189,3	184,6	185,1	185,5	186,0	186,5	186,9	187,4	187,9	188,3	188,8	189,3	189,8	190,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	117	117	82	82	81	81	81	81	81	81	81	82	82	82	82
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	3 533	3 533	3 506	3 507	3 502	3 501	3 501	3 501	3 502	3 503	3 506	3 509	3 512	3 514	3 515
Потери в тепловых сетях, Гкал	457	457	550	551	546	545	545	545	546	547	550	552	556	557	559
Потребление топлива, т у.т.	667	669	647	649	650	651	653	654	656	658	660	663	665	667	669
Кoeffициент использования установленной тепловой мощности, %	14,3	14,3	15,1	15,1	15,1	15,0	15,0	15,0	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	554,80	554,80	553,56	553,56	553,56	553,56	553,56	553,56	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00	760,00
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	540,16	540,16	746,60	746,60	746,60	746,60	746,60	746,60	746,60
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	493,44	483,20	502,15	520,64	544,64	571,82	585,13	602,02	613,36	632,74	637,84	641,29	643,25	644,36	644,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	451,68	440,99	457,48	473,50	493,84	516,89	528,16	542,45	552,04	569,78	574,22	577,16	578,90	579,89	579,89
ГВС, Гкал/ч	41,75	42,21	44,67	47,14	50,80	54,93	56,97	59,57	61,32	62,96	63,62	64,13	64,35	64,48	64,48
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	40,68	39,97	41,29	42,59	44,27	46,17	47,10	48,28	49,08	50,44	50,79	51,03	51,17	51,25	51,25
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,28	18,23	-3,28	-23,07	-48,75	-77,83	-92,07	96,29	84,16	63,43	57,96	54,27	52,18	50,99	50,99
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	161,5	161,9	162,3	162,7	163,1	163,5	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	7 619	7 620	9 035	9 105	9 400	9 489	9 489	9 701	9 832	9 976	10 041	10 087	10 113	10 129	10 138
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 478 140	1 478 308	1 531 798	1 543 732	1 593 823	1 608 828	1 608 828	1 644 808	1 666 911	1 691 395	1 702 365	1 710 156	1 714 556	1 717 429	1 718 875
Потери в тепловых сетях, Гкал	307 471	307 471	388 198	391 721	401 442	404 718	404 718	413 844	419 900	426 721	431 170	434 782	437 707	439 469	440 915
Потребление топлива, т у.т.	230 120	230 721	247 339	249 890	258 643	261 731	262 385	268 924	265 687	270 264	272 697	274 630	276 024	277 178	278 105

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, %	25,6	25,6	26,6	26,8	27,7	27,9	27,9	24,8	25,1	25,5	25,7	25,8	25,8	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
ул. Генкиной, 37															
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
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	177,1	177,6	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	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 061	1 061	932	932	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	76	76	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	190	190	165	166	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,4	15,4	13,2	13,2	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
"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,50	1,50	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,34	1,34	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,28	1,28	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,69	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,69	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,59	0,77	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Средневзвешенный срок службы, лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	167,9	168,3	151,7	152,1	152,4	152,8	153,2	153,6	154,0	154,4	154,7	155,1	155,5	155,9	156,3

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
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	19	19	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 827	1 827	1 834	1 834	1 832	1 832	1 832	1 832	1 832	1 832	1 834	1 835	1 836	1 837	1 838
Потери в тепловых сетях, Гкал	194	194	231	231	229	229	229	229	229	229	231	232	233	234	235
Потребление топлива, т у.т.	307	307	278	279	279	280	281	281	282	283	284	285	286	286	287
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,0	14,0	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пер. Рубо, з															
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	201,4	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	1 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	300	300	272	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	318	319	322	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,8	16,8	16,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Березовая пойма															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,92	3,92	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	23,90	23,90	23,90	23,90	38,90	38,90	38,90	38,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	23,84	23,84	23,84	23,84	38,84	38,84	38,84	38,84
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	23,84	23,84	23,84	23,84	38,84	38,84	38,84	38,84
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,14	1,91	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	3,56	7,68	12,49	19,45	26,59	29,43	32,27
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	25,60	28,07
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	3,82	4,19

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
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	2,70	2,90
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	6,71	3,67
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	218,8	219,4	219,9	220,5	221,0	221,6	222,1	222,7	223,2	223,8	224,4	224,9	225,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	43	43	37	37	37	37	37	37	69	139	246	375	504	572	640
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	5 225	5 225	4 527	4 527	4 527	4 527	4 527	4 527	8 552	17 236	30 426	46 352	62 279	70 666	79 054
Потери в тепловых сетях, Гкал	699	699	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 033	1 035	991	993	996	998	1 001	1 003	1 900	3 838	6 792	10 374	13 973	15 895	17 826
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,3	15,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	2,2	4,1	8,3	14,6	13,7	18,4	20,8	23,3
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
Кузнечиха д Кузнечиха, зем. уч. № 4															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	2,30	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	2,30	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,00	2,30	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,00	0,00	1,86	1,86	1,86	1,86	2,44	4,12	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	1,70	1,70	1,70	1,70	2,18	3,74	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,26	0,38	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,17	0,29	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,00	2,30	0,29	0,29	0,29	0,29	-0,33	0,87	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
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	154,0	154,4	154,8	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5	157,9	158,3	158,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	18	18	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 721	2 721	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348
Потери в тепловых сетях, Гкал	21	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	424	425	362	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0,0	13,6	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
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
к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

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	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Средневзвешенный срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	177,4	177,9	185,5	186,0	186,5	186,9	187,4	187,9	188,3	188,8	189,3	189,8	190,2	190,7	191,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	79	79	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	3 262	3 262	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755	3 755
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	697	698	700	702	704	705	707	709	711	713	714	716	718
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	11,1	11,1	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
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
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
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	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	43	43	43	43	43	43	43	43
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	4 260	4 260	4 260	4 260	4 260	4 260	4 260	4 260
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	429	429	429	429	429	429	429	429
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	654	654	654	654	654	654	654	654
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
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
Котельная в районе ул. Полевая															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	34,65	34,65	34,65	34,65	34,65	34,65	34,65	34,65	34,65	34,65	34,65	34,65
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,00	0,00	0,00	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
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	0,0	0,0	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	404	404	404	404	404	404	404	404	404	404	404	404
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441	40 441
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	6 212	6 212	6 212	6 212	6 212	6 212	6 212	6 212	6 212	6 212	6 212	6 212
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0,0	0,0	0,0	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	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
Новая БМК по ул. Тропинина, 13д															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
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	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	0	0	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065	1 065
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164

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, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
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
Новая котельная Санаторий "Нижегородский", Зеленый город															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 (+/-)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
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	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	0	0	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	0	0	1 241	1 241	1 241	1 241	1 241	1 241	1 241	1 241	1 241	1 241
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	598	598	598	598	598	598	598	598	598	598
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
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)

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
Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»															
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	66,31	70,47	73,27	80,17	88,02	112,04	114,02	128,08	128,08	129,53	130,65	131,88
отопление и вентиляция, Гкал/ч	48,62	48,62	57,30	58,48	61,96	64,22	70,00	76,84	98,42	100,20	112,88	112,88	114,25	115,30	116,46
ГВС, Гкал/ч	8,58	8,58	7,62	7,83	8,51	9,06	10,18	11,18	13,62	13,82	15,20	15,20	15,29	15,35	15,42
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	4,60	4,60	5,14	5,24	5,53	5,73	6,21	6,76	8,44	8,58	9,56	9,56	9,66	9,74	9,83
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-8,38	-8,38	10,14	-18,12	72,70	69,70	62,32	53,92	28,22	26,10	11,06	11,06	9,50	8,31	7,00
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	2 220	2 268	2 412	2 444	2 630	2 781	3 384	3 408	3 743	3 732	3 767	3 783	3 812
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	103 427	103 427	110 987	113 408	120 578	122 215	131 522	139 065	169 208	170 386	187 163	186 600	188 362	189 145	190 619
Потери в тепловых сетях, Гкал	11 548	11 548	12 215	12 453	13 158	13 286	14 178	14 872	17 778	17 881	19 503	19 444	19 615	19 687	19 830
Потребление топлива, т у.т.	17 048	17 082	18 193	18 481	19 198	19 498	21 025	22 275	27 157	27 401	30 159	30 129	30 474	30 662	30 963
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,3	13,3	14,3	14,6	9,3	9,5	10,2	10,8	13,1	13,2	14,5	14,4	14,6	14,6	14,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Родионова, 1946, ООО «Нижновтеплоэнерго»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	120,00	120,00	132,60	132,60	132,60	132,60	163,55	163,55	163,55	163,55	163,55	194,51	194,51	194,51	194,51
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	116,69	116,69	114,99	114,99	114,99	114,99	163,55	163,55	163,55	163,55	163,55	194,51	194,51	194,51	194,51
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	146,35	146,35	146,35	146,35	146,35	177,31	177,31	177,31	177,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	105,40	105,40	109,31	109,42	111,90	123,38	130,88	137,49	140,16	144,64	147,11	149,13	149,13	151,15	151,15
отопление и вентиляция, Гкал/ч	89,59	89,59	92,15	92,24	94,41	105,27	111,89	117,72	119,94	124,36	126,15	127,49	127,49	128,83	128,83
ГВС, Гкал/ч	15,81	15,81	17,17	17,18	17,49	18,11	18,98	19,77	20,22	20,28	20,96	21,64	21,64	22,32	22,32
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	8,40	8,40	8,67	8,68	8,85	9,66	10,18	10,65	10,83	11,15	11,32	11,46	11,46	11,60	11,60
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-14,31	-14,31	-20,20	-20,31	-22,96	-35,25	5,29	-1,79	-4,64	-9,43	-12,07	16,72	16,72	14,55	14,55
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	3 738	3 743	3 829	4 116	4 294	4 344	4 234	4 323	4 300	4 345	4 337	4 376	4 370

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															
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	190 578	190 578	186 880	187 140	191 468	205 793	214 695	217 222	211 676	216 145	214 976	217 274	216 855	218 819	218 477
Потери в тепловых сетях, Гкал	21 101	21 101	20 608	20 634	21 061	22 411	23 249	23 417	22 780	23 198	23 040	23 260	23 215	23 399	23 363
Потребление топлива, т у.т.	31 413	31 476	30 634	30 497	30 485	32 832	34 320	34 794	33 973	34 760	34 641	35 081	35 084	35 472	35 488
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	18,4	18,4	16,4	16,4	16,8	18,0	15,2	15,4	15,0	15,3	15,3	13,0	12,9	13,1	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
Московское шоссе, д. 52, "СТН-Энергосети"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,19	18,19	18,19	18,63	19,07	19,59	20,52	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41	21,41
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,78	17,78	17,78	18,14	18,50	18,94	19,73	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47
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	0,59	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,94	2,94	2,94	2,47	2,00	1,44	0,45	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15	21,15
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
К. Маркса, д. 60, К. Маркса, д. 42а, "СТН-Энергосети"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	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

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
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
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
Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	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
Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70

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	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	394	394	394	394	394	394	394	394	394	394	394	394
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	19 714	19 714	19 714	19 714	19 714	19 714	19 714	19 714	19 714	19 714	19 714	19 714	19 714	19 714	19 714
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.	3 259	3 265	3 272	3 278	3 285	3 291	3 298	3 304	3 311	3 318	3 324	3 331	3 338	3 344	3 351
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,42	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	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	9 054	9 054	9 054	9 054	9 054	9 054	9 054	9 054	9 054	9 054	9 054	9 054	9 054	9 054	9 054
Потери в тепловых сетях, Гкал	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Потребление топлива, т у.т.	1 406	1 409	1 411	1 414	1 417	1 420	1 423	1 426	1 429	1 431	1 434	1 437	1 440	1 443	1 446
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

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
ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,21	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	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 066	1 066	1 066	1 066	1 066	1 066	1 066	1 066	1 066	1 066	1 066	1 066	1 066	1 066	1 066
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	158	158	158	159	159	159	160	160	160	161	161	161
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
ГВС, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	173,9	174,2	174,6	174,9	175,3	175,6	176,0	176,3	176,7	177,0	177,4	177,7	178,1	178,4	178,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	161	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	8 038	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589
Потери в тепловых сетях, Гкал	822	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083

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
Потребление топлива, т у.т.	1 398	1 845	1 848	1 852	1 856	1 860	1 863	1 867	1 871	1 874	1 878	1 882	1 886	1 889	1 893
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,6	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	165,5	165,9	166,2	166,5	166,9	167,2	167,5	167,9	168,2	168,5	168,9	169,2	169,6	169,9	170,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137
Потери в тепловых сетях, Гкал	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169
Потребление топлива, т у.т.	354	354	355	356	357	357	358	359	359	360	361	362	362	363	364
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Федосеевко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
"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

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	162,5	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
Федосеевко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
ГВС, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	162,3	162,6	162,9	163,2	163,6	163,9	164,2	164,6	164,9	165,2	165,5	165,9	166,2	166,5	166,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675
Потери в тепловых сетях, Гкал	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265
Потребление топлива, т у.т.	1 894	1 898	1 902	1 906	1 910	1 913	1 917	1 921	1 925	1 929	1 933	1 937	1 940	1 944	1 948
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18

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	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	203,7	204,1	204,5	204,9	205,3	205,7	206,1	206,5	206,9	207,3	207,8	208,2	208,6	209,0	209,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252
Потери в тепловых сетях, Гкал	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486
Потребление топлива, т у.т.	662	664	665	666	668	669	670	672	673	674	676	677	678	680	681
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ильича, д. 54, ЗАО ПКТ,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,02	1,02	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,02	1,02	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,95	0,95	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,29	0,29	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	192,4	192,8	193,2	193,6	194,0	194,4	194,8	195,2	195,5	195,9	196,3	196,7	197,1	197,5	197,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938
Потери в тепловых сетях, Гкал	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Потребление топлива, т у.т.	181	181	181	182	182	182	183	183	183	184	184	185	185	185	186
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	10,6	10,6	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пос.Гнилицы, Гнилицкая, д. 105, ЗАО ПКТ,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,13	0,13	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

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	0,00	0,00	0,00	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, теплоснабителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс» ,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	156,5	156,8	157,1	157,4	157,7	158,1	158,4	158,7	159,0	159,3	159,7	160,0	160,3	160,6	160,9
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863
Потери в тепловых сетях, Гкал	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917
Потребление топлива, т у.т.	1 231	1 233	1 235	1 238	1 240	1 243	1 245	1 248	1 250	1 253	1 255	1 258	1 260	1 263	1 265
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии,	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															
Гагарина, д. 37, ОАО НИТЕЛ,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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
Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	102,40	102,40	102,40	102,40	102,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	92,67	92,67	92,67	92,67	92,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	65,32	68,32	74,32	78,24
отопление и вентиляция, Гкал/ч	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	60,52	63,13	68,35	71,71
ГВС, Гкал/ч	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,80	5,19	5,97	6,53
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,58	7,79	8,21	8,49
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	20,45	19,77	16,56	10,14	5,94
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	163,7	164,1	164,4	164,7	165,1	165,4	165,7	166,1	166,4	166,7	164,5	164,8	165,1	165,5	165,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	2 497	2 661	2 662	2 662	2 662	2 662	2 662	2 662	2 662	2 662	2 662	2 688	2 865	3 220	3 413
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	124 834	133 067	133 092	133 092	133 092	133 092	133 092	133 092	133 092	133 092	133 092	134 417	143 272	160 981	170 626

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
Потери в тепловых сетях, Гкал	19 550	20 839	20 843	20 843	20 843	20 843	20 843	20 843	20 843	20 843	20 843	20 977	22 009	24 035	25 052
Потребление топлива, т у.т.	20 442	21 833	21 881	21 925	21 969	22 013	22 057	22 101	22 145	22 189	21 892	22 154	23 661	26 638	28 291
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,6	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	15,1	15,2	16,2	18,3	19,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
ГВС, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	159,3	159,6	159,9	160,2	160,5	160,9	161,2	161,5	161,8	162,2	162,5	162,8	163,1	163,5	163,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183
Потери в тепловых сетях, Гкал	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931
Потребление топлива, т у.т.	348	348	349	350	350	351	352	353	353	354	355	355	356	357	358
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Федосеенко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60

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	168,9	169,2	169,6	169,9	170,3	170,6	170,9	171,3	171,6	172,0	172,3	172,7	173,0	173,4	173,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381	381
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	3 214	3 220	3 226	3 233	3 239	3 246	3 252	3 259	3 265	3 272	3 278	3 285	3 291	3 298	3 305
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зайцева, 31, ООО "КСК"															
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	54,64	56,52	57,43	60,53	61,14	62,03	62,61	62,61	62,61	62,61	62,61	62,61
отопление и вентиляция, Гкал/ч	45,82	45,82	45,82	47,15	48,80	49,55	52,25	52,75	53,48	53,96	53,96	53,96	53,96	53,96	53,96
ГВС, Гкал/ч	7,15	7,15	7,15	7,49	7,72	7,88	8,28	8,39	8,55	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,46	0,59	0,65	0,87	0,91	0,98	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	35,13	64,31	64,31	70,83	68,82	67,84	64,53	63,87	62,92	62,30	62,30	62,30	62,30	62,30	62,30
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	2 629	2 679	2 744	2 785	2 873	2 901	2 941	2 967	2 967	2 967	2 967	2 967	2 967
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	127 023	127 023	131 429	133 962	137 207	139 269	143 635	145 039	147 057	148 373	148 373	148 373	148 373	148 373	148 373
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 221	1 221	1 263	1 672	2 126	2 351	3 055	3 203	3 417	3 555	3 555	3 555	3 555	3 555	3 555
Потребление топлива, т у.т.	21 433	21 476	22 266	22 740	23 338	23 736	24 529	24 818	25 214	25 490	25 541	25 592	25 644	25 695	25 746
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,4	10,7	11,1	11,3	11,5	11,7	12,1	12,2	12,4	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
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
Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в	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

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
т.ч.:															
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	0,14	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
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	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227
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	506	506	506	506	402	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281
Потребление топлива, т у.т.	1 802	1 851	1 851	1 851	1 387	893	893	893	893	893	893	893	893	893	893
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,4%	14,8%	14,8%	14,8%	11,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%	7,1%
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нартова, д. 6, ООО Профит,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07
ГВС, Гкал/ч	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	358,8	359,6	360,3	361,0	361,7	362,4	363,2	363,9	364,6	365,3	366,1	366,8	367,5	368,3	369,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Потребление топлива, т у.т.	10 757	10 778	10 800	10 822	10 843	10 865	10 887	10 908	10 930	10 952	10 974	10 996	11 018	11 040	11 062
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Федосеенко, д. 64, ФГУП Завод Электромаш,															

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
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	51,07	48,00	48,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	51,07	48,00	48,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	48,72	45,65	45,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65	75,65
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	44,22	44,22	44,22	45,29	46,12	46,64	47,16	47,16	47,16	47,16	47,16	47,16	47,16	47,16	47,16
отопление и вентиляция, Гкал/ч	44,22	44,22	44,22	45,10	45,78	46,20	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,19	0,34	0,43	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,12	2,18	2,21	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,45	-0,62	-0,62	28,24	27,36	26,80	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24
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	1 480	1 529	1 567	1 591	1 615	1 615	1 615	1 615	1 615	1 615	1 615	1 615	1 615
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	70 644	71 192	73 995	76 446	78 369	79 550	80 731	80 731	80 731	80 731	80 731	80 731	80 731	80 731	80 731
Потери в тепловых сетях, Гкал	4 680	4 716	4 902	5 124	5 297	5 404	5 512	5 512	5 512	5 512	5 512	5 512	5 512	5 512	5 512
Потребление топлива, т у.т.	12 415	12 536	13 055	13 515	13 882	14 120	14 358	14 387	14 416	14 444	14 473	14 502	14 531	14 560	14 590
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,1	17,2	17,9	11,4	11,7	11,8	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
Чаадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	32,19	32,19	32,19	32,19	32,29	31,39	31,39	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	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	3 837	3 837	3 837
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	190 903	191 228	191 228	191 228	191 471	191 471	191 471	191 652	191 652	191 652	191 652	191 652	191 845	191 845	191 845
Потери в тепловых сетях, Гкал	21 395	21 432	21 432	21 432	21 451	21 526	21 526	21 528	21 528	21 528	21 528	21 528	21 516	21 516	21 516
Потребление топлива, т у.т.	33 925	34 051	34 119	34 187	34 299	34 368	34 436	34 538	34 607	34 676	34 746	34 815	34 920	34 990	35 060

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, %	55,4	55,5	55,5	55,5	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,7	55,7	55,7
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Яблонева, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	167,7	168,0	168,3	168,7	169,0	169,4	169,7	170,0	170,4	170,7	171,1	171,4	171,7	172,1	172,4
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 118	1 120	1 122	1 125	1 127	1 129	1 131	1 134	1 136	1 138	1 141	1 143	1 145	1 147	1 150
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,46	1,46	1,46	1,54	1,54	1,54	1,54	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,46	1,46	1,46	1,54	1,54	1,54	1,54	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,37	5,37	5,37	5,27	5,27	5,27	5,27	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	184,7	185,1	185,5	185,8	186,2	186,6	187,0	187,3	187,7	188,1	188,5	188,8	189,2	189,6	190,0

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
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
Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	30,49	30,49	25,58	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	2 268	2 319	2 319	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348	2 348
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	108 837	108 873	108 873	109 829	111 484	113 415	115 949	115 949	117 398	117 398	117 398	117 398	117 398	117 398	117 398
Потери в тепловых сетях, Гкал	11 910	11 914	12 147	12 179	12 363	12 577	12 858	12 858	13 018	13 018	13 018	13 018	13 018	13 018	13 018
Потребление топлива, т у.т.	16 715	16 754	16 787	16 968	17 259	17 593	18 022	18 058	18 320	18 357	18 393	18 430	18 467	18 504	18 541
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	32,5	32,5	32,5	32,8	33,3	33,9	34,6	34,6	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
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
Казанское шоссе, д. 12, ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	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	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	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	0,48	0,48	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	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.:	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	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	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	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)

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	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 (+/-)	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	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	184,8	185,2	185,5	185,9	186,3	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	660	660	660	660	660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	32 990	32 999	32 999	32 999	32 999	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	6 097	6 110	6 123	6 135	6 147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	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
Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,61	19,61	19,61	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,55	19,55	19,55	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	61,72	61,72	61,72	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	179,7	180,1	180,4	180,8	181,2	181,5	181,9	182,2	182,6	183,0	183,3	183,7	184,1	184,4	184,8
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918	1 918
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	17 236	17 270	17 305	17 339	17 374	17 409	17 444	17 478	17 513	17 548	17 584	17 619	17 654	17 689	17 725
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника,	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

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	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
Котельная АО ВБД Ларина, 19,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	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	42,00	42,00	42,00	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	0,72	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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	41,28	41,28	41,28	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.:	28,22	28,22	28,22	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	25,01	25,01	25,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	3,21	3,21	3,21	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 (+/-)	13,06	13,06	13,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	159,3	159,6	160,0	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	809	809	809	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	40 441	40 441	40 441	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	6 443	6 456	6 469	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	11,2	11,2	11,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нару-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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
шений на источниках тепловой энергии															
Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	217,8	218,3	218,7	219,1	219,6	220,0	220,5	220,9	221,3	221,8	222,2	222,7	223,1	223,6	224,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	221	221	222	222	223	223	224	224	224	225	225	226	226	227	227
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
ГВС, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	162,9	163,2	163,5	163,9	164,2	164,5	164,8	165,2	165,5	165,8	166,2	166,5	166,8	167,2	167,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
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

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
Потери в тепловых сетях, Гкал	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395
Потребление топлива, т у.т.	655	656	657	659	660	661	663	664	665	666	668	669	670	672	673
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кима, д. 335, НПАП № 1,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	159,9	160,3	160,6	160,9	161,2	161,5	161,9	162,2	162,5	162,8	163,2	163,5	163,8	164,1	164,5
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 694	1 697	1 700	1 704	1 707	1 711	1 714	1 717	1 721	1 724	1 728	1 731	1 735	1 738	1 742
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Северная, Новикова-Прибой, д.18, ООО «Генерация тепла»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	239,90	239,90	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	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	204,11	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	100,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29

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	154,4	154,7	155,0	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,9	157,2	157,5	157,8	158,1	158,4	158,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600	4 600
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000
Потери в тепловых сетях, Гкал	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279	17 279
Потребление топлива, т у.т.	35 505	35 576	35 647	35 719	35 790	35 862	35 933	36 005	36 077	36 149	36 222	36 294	36 367	36 439	36 512
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,50	7,50	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,76	5,76	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,58	5,58	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
ГВС, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,91	-0,91	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Космонавта Комарова, 146, ООО «Генерация тепла»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,22	3,22	3,20	3,20	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	0,15	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	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,07	3,07	3,05	3,05	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	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	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
т.ч.:															
отопление и вентиляция, Гкал/ч	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	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	0,00	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 (+/-)	-0,46	-0,46	-0,48	-0,48	0,00	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	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	149	149	149	149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	7 440	7 440	7 440	7 440	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	477	477	477	477	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	1 331	1 333	1 336	1 339	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	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	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Завкомовская,8, ООО «Генерация тепла»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	47	47	47	47	47	47	47	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Профинтерна,76, ООО «Генерация тепла»															
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

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	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
Львовская, 7а, ООО «Генерация тепла»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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	0,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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	0,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	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	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	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	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	0,00	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 (+/-)	0,20	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
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	172,1	172,5	172,8	173,2	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	95	95	95	95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	4 742	4 742	4 742	4 742	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, Гкал	197	197	197	197	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	816	818	820	821	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	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	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,36	10,36	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,49	7,49	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
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	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25
"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	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
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	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 16, ООО «Генерация тепла»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,27	0,27	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,06	0,06	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	187,7	157,9	158,2	158,5	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7	161,0	161,4	161,7	162,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11

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
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530
Потери в тепловых сетях, Гкал	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Потребление топлива, т у.т.	99	84	84	84	84	84	85	85	85	85	85	85	86	86	86
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генерация тепла»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,26	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,25	0,25	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,04	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	176,6	157,9	158,2	158,5	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7	161,0	161,4	161,7	162,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420
Потери в тепловых сетях, Гкал	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Потребление топлива, т у.т.	74	66	66	67	67	67	67	67	67	67	68	68	68	68	68
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация тепла»															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
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

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 (+/-)	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	173,5	157,9	158,2	158,5	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7	161,0	161,4	161,7	162,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
Потери в тепловых сетях, Гкал	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Потребление топлива, т у.т.	47	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	44	44	44
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Интернациональная,95, ОАО Мельинвест,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37
отопление и вентиляция, Гкал/ч	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43
ГВС, Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	153,3	153,6	153,9	154,2	154,5	154,9	155,2	155,5	155,8	156,1	156,4	156,7	157,0	157,4	157,7
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658
Потери в тепловых сетях, Гкал	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089	2 089
Потребление топлива, т у.т.	3 167	3 174	3 180	3 186	3 193	3 199	3 205	3 212	3 218	3 225	3 231	3 238	3 244	3 251	3 257
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54

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.:	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56	9,56
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15	7,15
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	0,08	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 (+/-)	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	160,6	160,9	161,2	161,6	161,9	162,2	162,5	162,9	163,2	163,5	163,8	164,2	164,5	164,8	165,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992	18 992
Потери в тепловых сетях, Гкал	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222
Потребление топлива, т у.т.	3 050	3 056	3 062	3 068	3 075	3 081	3 087	3 093	3 099	3 105	3 112	3 118	3 124	3 130	3 137
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ПАО ПКТ Теплообменник															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
ГВС, Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	152,8	153,1	153,4	153,8	154,1	154,4	154,7	155,0	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,9	157,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883	5 883
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление топлива, т у.т.	899	901	903	905	906	908	910	912	914	915	917	919	921	923	925
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ННГУ (ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского), ул. Деловая, 10															

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
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
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
Блочно модульная котельная в районе улиц Малоэтажная и Ореховская															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0	4,90	4,90	11,46	11,46	11,46	11,46	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0	4,90	4,90	11,46	11,46	11,46	11,46	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0	0,03	0,03	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	4,87	4,87	11,44	11,44	11,44	11,44	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
ГВС, Гкал/ч	0	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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0	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 (+/-)	0	2,15	2,15	8,71	8,71	8,71	8,71	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
Средневзвешенный срок службы, лет	0	1	2	1	2	3	4	4	5	6	7	8	9	10	11
УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	3 868	3 868	3 868	3 868	3 868	3 868	3 868	3 868	3 868	3 868	3 868	3 868	3 868
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	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)

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потребление топлива, т у.т.	0	0	601	601	601	601	601	601	601	601	601	601	601	601	601
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0,0	9,2	3,9	3,9	3,9	3,9	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
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
Новая БМК по ул. Завкомовская, 8															
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
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
Перспективная котельная ООО "Фиакр"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
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

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	-	-	-	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
Котельная "Север"															
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	2,38	6,98	11,93	16,87	21,85	28,99	36,60	48,51	57,93	65,75	65,75	65,75	65,75
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	0	2,08	6,07	10,40	14,71	19,02	25,29	31,48	41,21	49,16	55,62	55,62	55,62	55,62
ГВС, Гкал/ч	0	0	0,30	0,91	1,53	2,17	2,83	3,71	5,11	7,30	8,77	10,13	10,13	10,13	10,13
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0	0	0,17	0,49	0,84	1,18	1,53	2,03	2,56	3,40	4,05	4,60	4,60	4,60	4,60
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0	0	6,39	1,47	-3,84	7,73	2,41	11,61	3,48	7,59	-2,49	1,53	1,53	13,92	13,92
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	73	202	342	469	600	769	960	1 292	1 520	1 708	1 708	1 708	1 708
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	3 662	10 103	17 082	23 426	30 004	38 443	48 020	64 582	75 985	85 378	85 378	85 378	85 378
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	359	991	1 676	2 299	2 944	3 772	4 712	6 338	7 456	8 378	8 378	8 378	8 378
Потребление топлива, т у.т.	0	0	569	1 569	2 652	3 638	4 659	5 969	7 457	10 028	11 799	13 258	13 258	13 258	13 258
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0	4,7	12,9	21,8	10,3	13,2	10,3	12,8	12,4	14,5	13,5	13,5	11,5	11,5
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная "Заречье"															
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

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	0	0	0	0	0	0	0	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0,00	4,75	11,07	17,44	21,64	26,26	26,26	26,26
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	3,79	8,74	13,65	17,03	20,75	20,75	20,75
ГВС, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,96	2,33	3,79	4,60	5,51	5,51	5,51
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,33	0,77	1,22	1,51	1,84	1,84	1,84
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0	0	0	0	0	0	0	42,13	37,05	30,29	23,48	18,98	14,04	14,04	14,04
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	516	633	633	633
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	6 128	13 536	20 196	25 803	31 662	31 662	31 662
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	601	1 328	1 982	2 532	3 107	3 107	3 107
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	952	2 102	3 136	4 007	4 916	4 916	4 916
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0	0	0	0	0	0	0	1,7	3,7	5,5	7,0	8,6	8,6	8,6
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная "Юг"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
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

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
Котельная "Центр"															
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	17,95	24,12	29,85	29,85
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,74	9,89	14,35	19,22	23,62	23,62
ГВС, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,45	2,76	3,60	4,90	6,24	6,24
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,43	0,89	1,26	1,69	2,09	2,09
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43,93	37,02	31,35	24,75	18,62	18,62
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	436	578	717	717
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 572	15 138	21 800	28 887	35 865	35 865
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	743	1 485	2 139	2 835	3 519	3 519
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 176	2 351	3 385	4 486	5 569	5 569
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,7	3,4	4,9	6,5	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
Новая блочно-модульная котельная ЖК "Октава"															
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0	0	0	7,31	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	0	0	0	7,31	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	0	0	0,01	0,03	0,04	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0	0	0	7,29	7,28	7,27	7,25	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0	0	0	1,36	2,73	4,09	5,45	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0	0	0	0,79	1,57	2,36	3,14	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
ГВС, Гкал/ч	0	0	0	0,58	1,16	1,73	2,31	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0	0	0	0,07	0,14	0,20	0,27	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0	0	0	5,86	4,42	2,97	1,53	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
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	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3

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
Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал	0	0	0	37	74	108	141	175	175	175	175	175	175	175	175
Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал	0	0	0	1 846	3 691	5 379	7 067	8 755	8 755	8 755	8 755	8 755	8 755	8 755	8 755
Потери в тепловых сетях, Гкал	0	0	0	132	264	384	505	625	625	625	625	625	625	625	625
Потребление топлива, т у.т.	0	0	0	287	573	835	1 097	1 359	1 359	1 359	1 359	1 359	1 359	1 359	1 359
Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	0	0	0	2,9	5,9	8,5	11,2	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
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

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	5 715,1	5 818,5	5 818,1	5 777,6	5 777,6	5 890,9	5 974,4	6 046,0	6 117,7	6 169,1	6 226,0	6 274,6	6 312,3
Потери тепловой энергии	тыс.Гкал	854,6	887,3	887,3	1 060,5	1 060,3	1 060,3	1 060,3	1 060,3	1 081,1	1 096,5	1 109,6	1 122,8	1 132,3	1 142,7	1 151,6	1 158,5
Потери через изоляционные конструкции	тыс.Гкал	777,7	807,4	807,4	965,0	964,9	964,9	964,9	964,9	983,8	997,8	1 009,8	1 021,8	1 030,4	1 039,9	1 048,0	1 054,3
Удельные потери через изоляцию(от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	14,8	14,3	14,3	16,9	16,6	16,6	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	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	97,3	98,7	99,9	101,1	101,9	102,8	103,6	104,3
Удельные потери с утечками (от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	1,5	1,4	1,4	1,7	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Потери теплоносителя	тыс. м ³	1 183,3	1 228,5	1 228,5	1 468,4	1 468,1	1 468,1	1 468,1	1 468,1	1 496,9	1 518,2	1 536,4	1 554,7	1 567,7	1 582,2	1 594,6	1 604,1
Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	0,23	0,22	0,22	0,26	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 ²	35,9	36,8	37,7	38,6	39,3	40,0	40,6	41,3	42,0	42,7	43,4	44,1	44,8	45,4	46,1	46,8
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	21,43	21,06	20,37	20,15	20,03	19,82	20,59	21,59	22,59	23,59	24,59	25,59	26,59	27,59
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	б/р	-	-	-	0,004	0,026	0,020	0,019	0,019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 15.8 – 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 ³	1 490,3	1 490,3	1 490,3	1 490,3	1 454,8	1 419,4	1 383,9	1 348,4	1 312,9	1 277,4	1 241,9	1 206,5	1 171,0	1 135,5	1 100,0	1 064,5
Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	0,44	0,42	0,44	0,45	0,44	0,43	0,42	0,41	0,39	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32
Удельный расход электроэнергии	кВт.ч/Гкал	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Эффективный радиус теплоснабжения	км	5,4	6,2	7,0	7,9	8,7	9,5	9,6	9,6	9,7	9,7	9,8	9,9	9,9	10,0	10,0	10,1
Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
Разность температур в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха	°С	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км ²	47,7	47,7	47,7	47,7	47,5	47,3	47,0	46,8	46,6	46,4	46,2	46,0	45,8	45,5	45,3	45,1
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике	Гкал/м ²	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике	м ³ /м ²	5,7	5,7	5,7	5,7	5,5	5,4	5,3	5,1	5,0	4,9	4,7	4,6	4,5	4,3	4,2	4,1
Удельная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	241,5	241,5	241,5	237,4	237,2	236,1	234,6	233,6	233,3	231,5	231,0	229,9	229,7	229,3	229,3	229,3
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	28,01	28,01	16,04	12,78	11,02	9,52	7,57	5,46	6,10	6,39	7,02	7,79	7,90	8,79
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	б/р	-	-	-	0,000	0,280	0,140	0,095	0,088	0,108	0,120	0,014	0,028	0,013	0,009	0,035	0,001

Таблица 15.9 – 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	297,9	300,5	312,0	328,0	346,2	356,3	380,9	386,5	402,1	403,9	405,2	408,0	409,1
Потери тепловой энергии	тыс.Гкал	66,3	66,3	66,3	67,2	67,8	70,4	74,0	78,1	80,4	85,9	87,2	90,7	91,1	91,4	92,0	92,3
Потери через изоляционные конструкции	тыс.Гкал	57,7	57,7	57,7	58,5	59,0	61,2	64,4	67,9	69,9	74,8	75,9	78,9	79,3	79,5	80,1	80,3
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	8,7	8,8	9,2	9,6	10,2	10,4	11,2	11,3	11,8	11,8	11,9	12,0	12,0
Удельные потери с утечками (от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Потери теплоносителя	тыс.м ³	157,6	157,6	157,6	159,7	161,1	167,3	175,8	185,6	191,0	204,2	207,2	215,6	216,5	217,2	218,7	219,3
Удельный расход теплоносителя	м ³ /Гкал	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Удельный расход электроэнергии	кВт.ч/Гкал	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
Эффективный радиус теплоснабжения	км	Для источников тепловой энергии, тепловая нагрузка которых изменяется за расчётный период действия схемы теплоснабжения, данный параметр приводится в Главе 7 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии"															
Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°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 ²	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике	м ³ /м ²	4,3	4,3	4,3	4,1	4,1	4,1	4,1	4,0	3,8	3,6	3,6	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Удельная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6	209,6
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	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	1,0788	1,0797	1,0779	1,0766	1,0784	1,0778	1,0776	1,0793	1,0789	1,0776	1,0788	1,0794	1,0794	1,0794
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого приведенной продолжительностью прекращения подачи тепловой энергии в расчете на продолжительность отопительного периода	ч/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
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)	0,515	0,518	0,523	0,526	0,528	0,530	0,531	0,532	0,534	0,534	0,536	0,536	0,537	0,537
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	86,0	86,5	87,3	87,8	88,1	88,5	88,7	88,8	89,1	89,2	89,5	89,5	89,6	89,6

Таблица 15.11 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Сормовская ТЭЦ. 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	0,340	0,331	0,322	0,312	0,303	0,294	0,285	0,275	0,266	0,257	0,248	0,238	0,229	0,220
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого приведенной продолжительностью прекращения подачи тепловой энергии в расчете на продолжительность отопительного периода	ч/ч	0,0017	0,0017	0,0016	0,0016	0,0015	0,0015	0,0014	0,0014	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011
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)	0,286	0,264	0,247	0,230	0,221	0,212	0,203	0,194	0,187	0,180	0,172	0,165	0,158	0,154
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии	°С	9,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 150/70 °С)													
Недоотпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	11,3	10,4	9,7	9,1	8,7	8,4	8,0	7,7	7,4	7,1	6,8	6,5	6,3	6,1

Таблица 15.12 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Котельные АО «Теплоэнерго». 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	1,2807	1,1737	1,0849	1,0085	0,9338	0,8579	0,7869	0,7155	0,6504	0,58	0,4983	0,4799	0,4656	0,4656
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого приведенной продолжительностью прекращения подачи тепловой энергии в расчете на продолжительность отопительного периода	ч/ч	0,0052	0,0048	0,0044	0,0041	0,0038	0,0035	0,0032	0,0029	0,0026	0,0024	0,0020	0,0019	0,0019	0,0019
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)	0,862	0,773	0,693	0,620	0,555	0,496	0,441	0,394	0,350	0,308	0,262	0,250	0,241	0,240
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	33,1	29,7	26,6	23,8	21,3	19,0	16,9	15,1	13,4	11,8	10,0	9,6	9,2	9,2

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	2031	2032	2033
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	4 070 146	4 132 243	4 132 243	4 132 243	4 132 243	4 230 294	4 306 208	4 373 931	4 441 099	4 487 135	4 531 819	4 557 736	4 582 036	4 582 036	4 582 036	4 582 036
угольные котельные	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324
газовые котельные	4 069 822	4 131 920	4 131 920	4 131 920	4 131 920	4 229 970	4 305 884	4 373 607	4 440 775	4 486 811	4 531 495	4 557 412	4 581 712	4 581 712	4 581 712	4 581 712
Покупка тепловой энергии	1 639 080	1 640 137	1 640 137	1 640 137	1 640 137	1 655 314	1 662 933	1 666 849	1 671 379	1 676 744	1 688 930	1 711 618	1 724 960	1 724 960	1 724 960	1 724 960
Потери в тепловых сетях	1 060 486	1 060 489	1 060 489	1 060 489	1 060 489	1 081 293	1 096 639	1 109 801	1 122 973	1 132 416	1 142 864	1 151 794	1 158 709	1 158 709	1 158 709	1 158 709
Полезный отпуск т/э - всего	4 648 740	4 711 883	4 711 883	4 711 883	4 711 883	4 804 315	4 872 502	4 930 979	4 989 505	5 031 462	5 077 884	5 117 560	5 148 286	5 148 286	5 148 286	5 148 286
Расходы на энергоресурсы	5 530 614	5 788 535	6 610 046	6 839 001	7 079 822	7 375 175	7 645 986	7 905 098	8 284 959	8 655 035	9 049 423	9 458 003	9 719 322	9 936 238	10 160 169	10 391 347
Операционные расходы:	2 506 025	2 599 539	2 700 231	2 840 005	2 974 525	3 117 842	3 246 011	3 380 480	3 506 499	3 632 279	3 762 665	3 895 432	4 023 850	4 142 517	4 264 685	4 390 455
Неподконтрольные расходы:	1 538 400	1 575 520	1 847 665	2 035 290	2 201 883	2 412 618	2 692 985	2 731 338	2 793 733	2 818 192	2 847 419	2 656 684	2 543 580	2 452 448	2 347 197	2 115 270
Прибыль - всего, в т.ч.	1 022 265	1 451 529	1 115 794	1 171 430	1 225 623	1 290 564	1 358 498	1 401 692	1 458 519	1 510 551	1 565 951	1 601 012	1 628 675	1 653 120	1 677 205	1 689 707
Необходимая валовая выручка - всего, в т.ч.	10 819 171	11 573 922	12 282 867	12 894 856	13 490 983	14 205 329	14 952 610	15 427 738	16 052 839	16 625 187	17 234 587	17 620 260	17 924 557	18 193 453	18 458 386	18 595 909
Двухставочный тариф																
энергия	866,93	894,73	923,38	954,30	987,15	1021,40	1036,85	1072,79	1110,54	1149,75	1189,08	1230,26	1257,08	1284,57	1312,88	1342,04
мощность	272,25	291,12	303,06	311,97	320,96	329,59	345,74	348,64	357,89	366,05	374,97	376,42	378,99	383,20	387,14	386,73

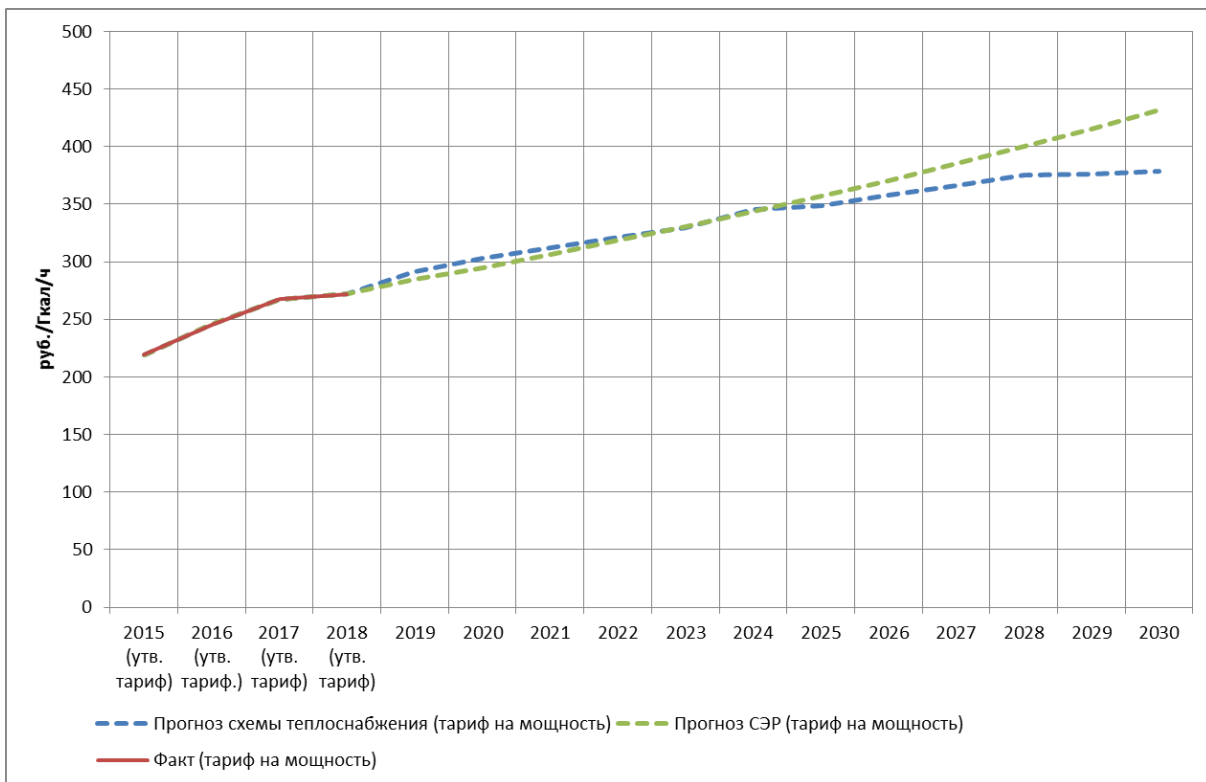


Рисунок 16.1 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на мощность)

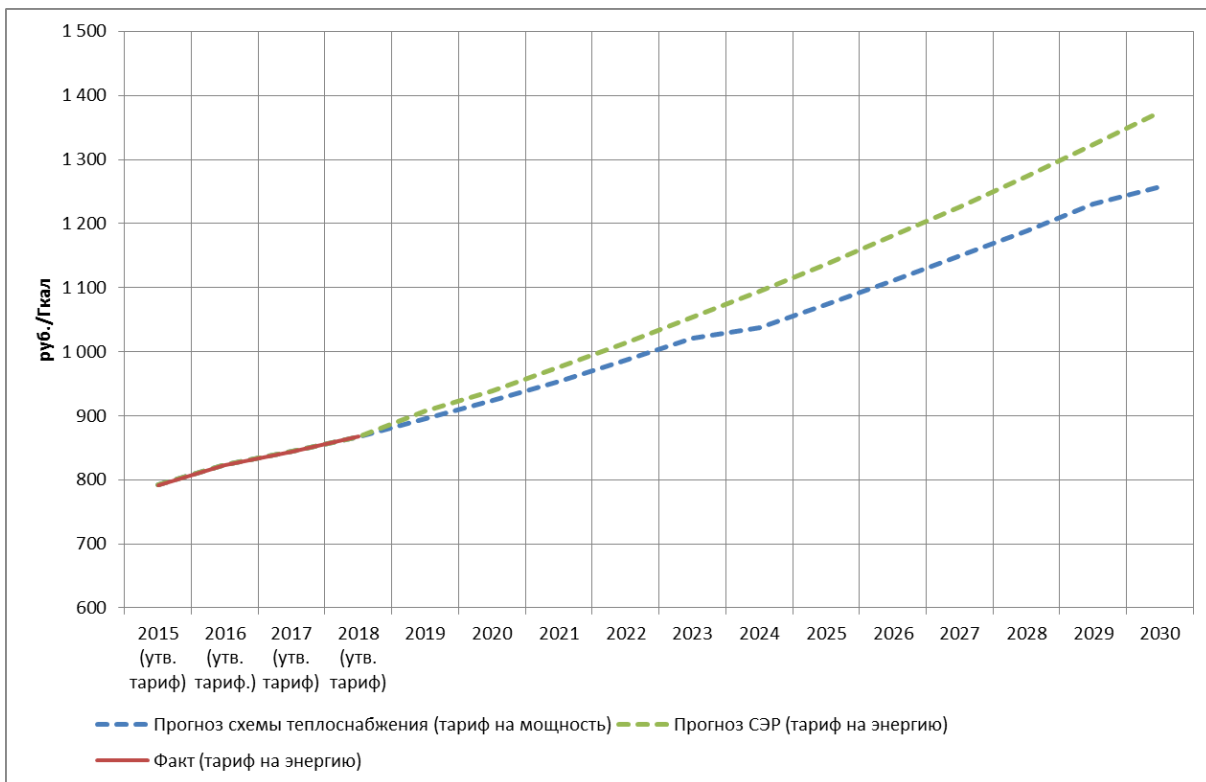


Рисунок 16.2 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на энергию)

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 2020 года)

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, тыс. руб.
	Проекты 1-2.2 «Новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»	397 245
	Проекты 1-2.3 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»	192 678
	Итого капитальные вложения на подключение потребителей	589 923
	Прирост тепловой нагрузки в зоне АО «Теплоэнерго», Гкал/ч	74,8
	Плата за подключение, тыс. руб./Гкал/ч	7887,1

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 2015 - 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.
Основные балансовые показатели (тепловая энергия)																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2074	2074	2074	1806	1806	1752	1752	1752	1752	1752	1752	1752	1752	1752	1752
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1042	1045	1053	1064	1077	1079	1082	1086	1091	1095	1113	1116	1118	1125	1141
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
Полезный отпуск т/э	тыс. Гкал	3163	3032,8	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009	3009
Потребление ресурсов																
Расход условного топлива	тут	480300	459500	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900	455900
- газ	тут	449303	450285	446356	446201	446201	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
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
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
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
Расход натурального топлива																
газ	тыс. м ³	384431	385272	381909	381777	381777	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
Эксплуатационные затраты по ТЭЦ																
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	1904731	1803975	1874580	1904491	1959727	1929483	1987367	2046988	2108398	2171650	2236799	2303903	2373020	2444211	2517537
цена газа	руб./тыс. м ³	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
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
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	28974	28478	29218	30486	31639	32918	34224	35595	37018	38499	40038	41639	43305	45036	46837
Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (тепловая энергия, холодная вода, теплоноситель, электроэнергия и др.)	тыс. руб.	99775	98303	100658	104350	107890	111689	115579	119628	123815	128148	132632	137273	142077	147049	152195
Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	23635	23231	23834	24868	25809	26852	27917	29036	30197	31405	32660	33966	35325	36737	38207
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	109491	112239	116067	109364	113503	115443	120022	124830	129822	135013	140412	146028	151867	157940	164256
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	180658	185192	191507	180448	187277	190479	198033	205966	214203	222769	231677	240942	250577	260598	271019
Отчисление на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	54559	55928	57835	54495	56558	57525	59806	62202	64689	67276	69967	72764	75674	78701	81848
	%	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	46327	63799	78787	98667	98667	98667	98667	98667	98667	98667	98667	98667
- по существующим объектам	тыс. руб.	42213	42213	42213	42213	42213	42213	42213	42213	42213	42213	42213	42213	42213	42213	42213
- по объектам инвестирования	тыс. руб.			0	4 115	21 587	36 575	56 455	56 455	56 455	56 455	56 455	56 455	56 455	56 455	56 455
Прочие расходы, в том числе налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции	тыс. руб.	245006	240817	247075	257790	267545	278362	289402	300995	313032	325550	338569	352108	366189	380833	396062
Недополученный по независящим причинам доход	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого производственные расходы	тыс. руб.	2689041	2590377	2682987	2712621	2813747	2821538	2931018	3023907	3119841	3218976	3321422	3427292	3536702	3649773	3766630
Нормативная прибыль, с учетом налога на прибыль	тыс. руб.	235175	326944	327217	417992	442090	564532	590496	638467	689028	742248	798250	857167	919136	984298	1052805
средняя рентабельность	%	7,00%	10,10%	9,76%	12,33%	12,57%	16,01%	16,12%	16,89%	17,67%	18,45%	19,23%	20,01%	20,79%	21,58%	22,36%
- налог на прибыль		47035	65389	65443	83598	88418	112906	118099	127693	137806	148450	159650	171433	183827	196860	210561

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.
- прибыль на финансирование ИП (с учетом налога на имущество)	тыс. руб.	191983	181326	51565	199291	246676	281262	82513	81271	80029	78787	77545	76303	75061	49329	38390
- прибыль на прочие цели	тыс. руб.		80229	210208	135103	106996	170363	389884	429503	471194	515011	561055	609431	660248	738109	803853
Экономия средств	тыс. руб.	1 326,36														
Необходимая валовая выручка (НВВ) с учетом инвест.составляющей	тыс. руб.	2922889	2917321	3010204	3130613	3255837	3386071	3521513	3662374	3808869	3961224	4119673	4284460	4455838	4634071	4819434
Прогнозный среднегодовой тариф (с инвестиционной составляющей)	руб./Гкал.	924	962	1000	1040	1082	1125	1170	1217	1266	1316	1369	1424	1481	1540	1602
СПРАВОЧНО																
Инвестиционная составляющая на цели финансирования ИП, в т.ч.:	тыс. руб.	224523	213866	84105	260435	300803	350377	82513	81271	80029	78787	77545	76303	75061	49329	38390
расходы из амортизации	тыс. руб.	32540	32540	32540	36654	54126	69114	0	0	0	0	0	0	0	0	0
расходы из прибыли на реализацию ИП	тыс. руб.	191983	181326	49755	189883	196962	197508	0	0	0	0	0	0	0	0	0
расходы из прибыли на реализацию ИП (возврат заемных средств)	тыс. руб.	0	0	0	24489	34186	60285	60285	60285	60285	60285	60285	60285	60285	35795	26098
налог на имущество по объектам инвестирования	тыс. руб.	0	0	1810	9408	15527	23470	22228	20986	19744	18502	17260	16018	14776	13534	12292
Прогнозный среднегодовой тариф с дефлятором МЭР	руб./Гкал.	925	962	1000	1040	1082	1125	1170	1217	1266	1316	1369	1424	1481	1540	1602

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
Отпуск т/э в сеть	тыс. Гкал	3553	3644	3644	3800	3491	3491	3491	3488	3486	3483	3480	3478	3475	3473	3470	3468
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	503,9943	517	517	521	521	521	521	519	516	514	511	508	506	503	501	498
Полезный отпуск т/э	тыс. Гкал	3049	3127	3127	3278	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970
Материальные расходы, всего	тыс. руб.	504387	580859	623450	642228	667633	694045	721506	741026	767220	794336	822414	851488	881593	912767	945047	978473
Топливо (потери), теплоноситель	тыс. руб.	387997	459736	494597	517650	538356	559890	582286	602550	623518	645217	667670	690905	714949	739829	765575	792217
Сырье, материалы	тыс. руб.	86165	91134	96905	91050	94692	98480	102419	106481	110747	115175	119781	124571	129553	134734	140122	145725
Покупная электроэнергия	тыс. руб.	30225	29989	31948	33528	34585	35675	36801	31996	32955	33944	34962	36011	37092	38204	39351	40531
Прочие расходы всего, в т.ч.	тыс. руб.	299349	291475	292020	390518	406138	422384	439279	456828	475010	493958	513662	534152	555459	577617	600658	624618
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	59457	40403	68040	66807	69479	72258	75149	78151	81262	84503	87874	91379	95024	98815	102757	106856
Платежи по аренде и лизингу	тыс. руб.	80994	83605	51930	93638	97383	101279	105330	109538	113898	118441	123166	128079	133188	138501	144025	149770
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	204663	217270	230906	239839	249433	259410	269787	277366	284961	293100	301473	310084	318942	328052	337423	347061
Отчисление на соц. нужды с оплаты произ-водственных рабочих	тыс. руб.	61808	65616	69734	72432	75329	78342	81476	83765	86058	88516	91045	93645	96320	99072	101902	104812
	%	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.	6174	6976	6760	8473	13739	8778	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440
Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции	тыс. руб.	554	519	554	1259	8056	9666	10220	10625	11051	11493	11953	12430	12928	13445	13982	14541
Итого производственные расходы	тыс. руб.	1 076 935	1 162 715	1 223 424	1 354 749	1 420 328	1 472 625	1 532 708	1 580 050	1 634 740	1 691 844	1 750 986	1 812 240	1 875 682	1 941 392	2 009 451	2 079 946
Внереализационные расходы			40 899	8 227	8 227	8 556	8 899	9 255									
Прибыль, с учетом налога на прибыль	тыс. руб.	5597	-17393	119935	149543	216176	209521	48801	116340	227159	157431	106888	46504	19317	29407	40179	51670
<i>средняя рентабельность</i>	%	0,30%	-1,88%	9,03%	8,78%	12,18%	11,38%	2,55%	5,89%	11,12%	7,44%	4,88%	2,05%	0,82%	1,21%	1,60%	1,99%
<i>- налог на прибыль</i>	тыс. руб.	2404	4478	9471	30621	43235	41904	9760	23268	45432	31486	21378	9301	3863	5881	8036	10334
<i>- прибыль на финансирование ИП (с учетом налога на имущество)</i>	тыс. руб.			29797	75414	172941	167617	39041	93072	181727	125945	85510	37203	0	0	0	0
<i>- прибыль на прочие цели</i>	тыс. руб.	3193	-21871	80667	43508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Экономия средств/Выпадающие доходы	тыс. руб.				4668												
Необходимая валовая выручка (НВВ) с учетом инвест. составляющей	тыс. руб.	1082532	1145322	1343359	1499624	1636504	1682146	1581509	1696390	1861899	1849275	1857873	1858744	1894999	1970799	2049631	2131616
Прогнозный среднегодовой тариф (с инвестиционной составляющей)	руб./Гкал.	355	366	430	457	551	566	533	571	627	623	626	626	638	664	690	718
СПРАВОЧНО																	
Выручка от реализации товаров по установленным тарифам, в т.ч.	тыс. руб.	1082532	1186221	1351586	1507851	1380554	1437774	1497645	1557551	1619853	1684647	1752033	1822114	1894999	1970799	2049631	2131616
<i>Выручка от транспортировки теплоты по установленным тарифам, в т.ч.</i>	тыс. руб.	1082532	1186221	1336592	1494110	1380554	1437774	1497645	1557551	1619853	1684647	1752033	1822114	1894999	1970799	2049631	2131616
<i>Выручка от платы за подключение</i>	тыс. руб.			14994	13741												
Инвестиционная составляющая на цели финансирования ИП, в т.ч.:	тыс. руб.			36557	83887	186680	176395	49481	103512	192167	136385	95950	47643	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	172941	167617	39041	93072	181727	125945	85510	37203				
Прогнозный среднегодовой тариф с дефлятором МЭР	руб./Гкал.	355	379	427	456	465	484	504	525	545	567	590	614	638	664	690	718

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	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Всего капитальные вложения для подключения новых потребителей, с НДС	тыс. руб.	140 771	139 347	0	410	0	0	0	1 014	0	0	0	0	0	0
2	Налог на прибыль при финансировании мероприятий за счет платы за подключение	тыс. руб.	7 039	6 967	0	20	0	0	0	51	0	0	0	0	0	0
3	Всего капитальные вложения для подключения новых потребителей (с налогом на прибыль), с НДС (п.1+п.2)	тыс. руб.	147 810	146 315	0	430	0	0	0	1 065	0	0	0	0	0	0
4	Прирост нагрузки	Гкал	31	18	-	5	-	-	-	8	-	-	-	-	-	-
5	Плата за подключение, с НДС	тыс. руб./Гкал								4 701						
6	Плата за подключение, без НДС	тыс. руб./Гкал								3 984						